GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

(GWN415) 12/12/2015 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** OCTOBER 2015 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1347	-0-	1347	16550	703	3	644	9	N	585	350	1			345
06	T. A.		1279	-0-	1279	17829	690	3	589	9	N	535	705	1			175
07	T. A.		1289	-0-	1289	19118	711	3	578	9	N	525	522	1			178
08	T. A.		1225	-0-	1225	20343	674	3	551	9	N	501	537	1			142
09	T. A.		1170	-0-	1170	21513	669	3	501	9	N	455	533	1	1	8	63
10	T. A.		1221	-0-	1221	22734	701	3	520	9	N	473	348	1	1	8	187

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	204	2	13	9	N	12					118
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	194	2	23	9	N	21	111	1			28
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	2	14	9	N	13					41
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	N	7					48
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	35	1			16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					97
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					97
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					97
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					97
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					41
06	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					41
07	248	#	13	-0-	-235	-0-	9	2	4	9	N	4	4	8			41
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					84
06	960	#	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					84
07	992	#	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					84
08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					84
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					84
10	992	#	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

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

05	713	#	590	-0-	-123	-0-	588	3	2	9	N	2					63
06	690	#	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-					63
07	713	#	523	-0-	-190	-0-	522	3	1	9	N	1					64
08	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					64
09	600	#	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					64
10	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					64

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

05	961	#	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					100
06	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					100
07	930	#	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					100
08	930	#	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					100
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					100
10	930	#	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					100

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

05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	2	24	9	N	22	190	1			39
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					48
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	451	2	13	9	N	12					60
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	399	2	4	9	N	4					64
09	450	#	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					64
10	465	#	328	-0-	-137	-0-	306	2	22	9	N	20					84

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

05	1395	#	1242	-0-	-153	-0-	1227	2	15	9	N	14					91
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	N	8					99
07	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1399	2	36	9	N	33					132
08	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					141
09	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	1297	2	12	9	N	11					152
10	1426	#	1311	-0-	-115	-0-	1299	2	12	9	N	11					163

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

05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

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

05	837	#	819	-0-	-18	-0-	42	1	769	3	Y	7					27
							8	9									
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	Y	6					33
							7	9									
07	807	R	807	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
08	832	R	832	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	811	R	811	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	7					10
							8	9									
*10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	Y	10					20
							11	9									

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

05	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	682	#	639	-0-	-43	-0-	633	3	6	9	Y	5					91
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	650	3	4	9	Y	4					95
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					97
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					97
09	600	#	570	-0-	-30	-0-	562	3	8	9	Y	7					104
10	620	#	287	-0-	-333	-0-	287	3			Y	-0-					104

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	Y	30					110
							33	9									
06	554	R	554	-0-	-0-	-0-	21	1	500	3	Y	30					140
							33	9									
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	Y	30					170
							33	9									
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	26	169	1			27
							29	9									
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	11					38
							12	9									
*10	485	R	485	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	Y	12					50
							13	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	1009	-0-	-76	-0-	37	1	946	3	Y	24					177
							26	9									
06	1050	#	711	-0-	-339	-0-	28	1	676	3	Y	6	162	1			21
							7	9									
07	992	#	841	-0-	-151	-0-	30	1	799	3	Y	11					32
							12	9									
08	1023	#	871	-0-	-152	-0-	34	1	818	3	Y	17					49
							19	9									
09	990	#	798	-0-	-192	-0-	32	1	745	3	Y	19					68
							21	9									
10	1023	#	819	-0-	-204	-0-	34	1	764	3	Y	19					87
							21	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					1
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					1
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	587	-0-	-529	-0-	580	3	7	9	Y	6					188
06	990	#	700	-0-	-290	-0-	693	3	7	9	Y	6					194
07	1023	#	948	-0-	-75	-0-	939	3	9	9	Y	8					202
08	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	1002	3	10	9	Y	9	184	1			27
09	960	#	799	-0-	-161	-0-	790	3	9	9	Y	8					35
10	961	#	925	-0-	-36	-0-	912	3	13	9	Y	12					47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	93	1	266	3	Y	13	150	1			64
							14	9									
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	14					78
							15	9									
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	93	1	262	3	Y	-0-					78
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	93	1	221	3	Y	-0-					78
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	84	1	291	3	Y	18					96
							20	9									
*10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	Y	12					108
							13	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					86
06	630	#	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					86
07	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					86
08	651	#	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					86
09	630	#	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					86
*10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	R	817	-0-	-0-	-0-	761	2	56	9	N	51	184	1			89
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	737	2	55	9	N	50					139
07	799	R	799	-0-	-0-	-0-	748	2	51	9	N	46	173	0			12
08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	759	2	52	9	N	47					59
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	680	2	39	9	N	35					94
*10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	725	2	46	9	N	42					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*09	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*10	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	887	-0-	-136	-0-	56	1	825	3	N	5					57
							6	9									
06	990	#	852	-0-	-138	-0-	54	1	791	3	N	6					63
							7	9									
07	1023	#	853	-0-	-170	-0-	56	1	788	3	N	8					71
							9	9									
08	930	#	599	-0-	-331	-0-	50	1	546	3	N	3					74
							3	9									
09	900	#	660	-0-	-240	-0-	50	1	603	3	N	6					80
							7	9									
*10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	N	6					86
							7	9									

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

05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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

05	837	#	744	-0-	-93	-0-	726	3	18	9	N	16					113
06	750	#	740	-0-	-10	-0-	721	3	19	9	N	17					130
07	837	#	731	-0-	-106	-0-	724	3	7	9	N	6					136
08	837	#	776	-0-	-61	-0-	770	3	6	9	N	5					141
09	810	#	712	-0-	-98	-0-	708	3	4	9	N	4					145
*10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	783	3	8	9	N	7					152

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

05	837	#	812	-0-	-25	-0-	803	3	9	9	N	8					108
06	780	#	761	-0-	-19	-0-	746	3	15	9	N	14	36	1			86
07	806	#	792	-0-	-14	-0-	788	3	4	9	N	4					90
08	806	#	315	-0-	-491	-0-	311	3	4	9	N	4					94
09	780	#	734	-0-	-46	-0-	732	3	2	9	N	2					96
10	806	#	154	-0-	-652	-0-	150	3	4	9	N	4					100

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

05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					174
06	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					174
07	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					174
08	1922	#	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			N	-0-					174
09	1860	#	1504	-0-	-356	-0-	1504	3			N	-0-					174
10	1922	#	1518	-0-	-404	-0-	1518	3			N	-0-					174

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

05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	451	3	40	9	N	36					169
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	379	3	23	9	N	21	171	1			19
07	465	#	400	-0-	-65	-0-	394	3	6	9	N	5					24
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	384	3	8	9	N	7					31
09	480	#	373	-0-	-107	-0-	367	3	6	9	N	5					36
10	496	#	409	-0-	-87	-0-	403	3	6	9	N	5					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	910	-0-	-144	-0-	907	2	3	9	N	3					117
06	990	#	874	-0-	-116	-0-	871	2	3	9	N	3					120
07	961	#	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					123
08	961	#	935	-0-	-26	-0-	932	2	3	9	N	3					126
*09	930	#	867	-0-	-63	-0-	865	2	2	9	N	2					128
*10	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					130

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

05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					2
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					2
07	651	#	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					2
08	651	#	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-					2
09	630	#	285	-0-	-345	-0-	285	3			N	-0-					2
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

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

05	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					68
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					68
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					68
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					68
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					68
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					68

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

05	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					24
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
09	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					24
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

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

05	363	R	19	-0-	-344	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	341	#	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	1176	2	44	9	N	40					141
06	1200	#	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-					141
07	1240	#	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					141
08	1240	#	1013	-0-	-227	-0-	1013	2			N	-0-					141
09	1200	#	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-					141
10	1209	#	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4					19
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4					23
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					23
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3					26
09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					26
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					22
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					22
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	568	2	61	9	N	55					176
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	573	2	54	9	N	49					225
07	615	R	615	-0-	-0-	-0-	574	2	41	9	N	37	185	1			77
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	610	2	45	9	N	41					118
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					120
*10	556	R	556	-0-	-0-	-0-	498	2	58	9	N	53					173

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	47					123
							52	9									
06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	890	3	N	92	181	1			34
							101	9									
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	N	89					123
							98	9									
08	796	R	796	-0-	-0-	-0-	16	1	752	3	N	25					148
							28	9									
09	1020	#	684	-0-	-336	-0-	13	1	652	3	N	17					165
							19	9									
10	1054	#	840	-0-	-214	-0-	16	1	793	3	N	28					193
							31	9									

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

05	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					19
06	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					19
07	496	#	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					19
08	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					19
09	480	#	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					19
10	496	#	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

05	0		135	-0-	135	135	134	3	1	9	N	1					1
06	0		96	-0-	96	231	96	3			N	-0-					1
07	0		90	-0-	90	321	89	3	1	9	N	1					2
08	0		91	-0-	91	412	85	3	6	9	N	5					7
*09	0		78	-0-	78	490	78	3			N	-0-					7
10	0		88	-0-	88	578	81	3	7	9	N	6					18

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

05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					154
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					154
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					154
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					154
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					154
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					154

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	11	3	15	9	N	14					162
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					162
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					162
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					162
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					25
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					25
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					25
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					25
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1					26
10	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					26

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					70
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					70
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					70
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					70
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					70
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					23
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
07	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					23
09	480	#	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					23
10	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					20
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					20
07	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					20
08	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					20
09	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					20
*10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	899	-0-	-31	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	865	-0-	-35	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	930	#	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
*10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	309	-0-	-1	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	222	-0-	-88	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	205	R	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	720	#	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	744	#	722	-0-	-22	-0-	38	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	713	#	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	#	675	-0-	-15	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					-0-
*10	745	R	745	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	Y	34					34
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	84	1	535	3	Y	25					111
							28	9									
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	81	1	479	3	Y	14					125
							15	9									
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	85	1	487	3	Y	21					146
							23	9									
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	83	1	507	3	Y	23	160	1			9
							25	9									
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	79	1	484	3	Y	16					25
							18	9									
10	558	#	544	-0-	-14	-0-	83	1	450	3	Y	10					35
							11	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	103	1	2719	3	Y	53	145	1			40
							58	9									
06	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	2034	3	Y	2					42
							2	9									
07	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	3	Y	31	36	1			37
							34	9									
08	2172	R	2172	-0-	-0-	-0-	84	1	2084	3	Y	4	2	1			39
							4	9									
09	2010	#	1321	-0-	-689	-0-	48	1	1272	3	Y	1					40
							1	9									
*10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	3	Y	4					44
							4	9									

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

05	341	#	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	#	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-

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

05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	-0-					5
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					5
07	444	R	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					5
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					5
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5
*10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	13					18
							14	9									

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

05	1147	#	792	-0-	-355	-0-	177	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	1014	-0-	-133	-0-	185	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1147	#	1107	-0-	-40	-0-	176	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1092	-0-	-18	-0-	187	1	905	3	Y	-0-					-0-
*10	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	192	1	1011	3	Y	-0-					-0-

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

05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

05	2170 #	1501	-0-	-669	-0-	1501	2			N	-0-					54
06	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8	9	N	7					61
07	1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-	46	1			15
08	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					20
09	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	2045	2	4	9	N	4					24
10	2325 #	1865	-0-	-460	-0-	1864	2	1	9	N	1					25

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

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

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

05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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

05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

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

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	81	81	1			74
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

05	248	#	184	-0-	-64	-0-	183	3	1	9	N	1					88
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	N	1					89
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					92
08	279	#	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	N	1					93
09	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	3			N	-0-					93
10	248	#	46	-0-	-202	-0-	45	3	1	9	N	1					94

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

05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					97
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					97
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					97
08	217	#	206	-0-	-11	-0-	204	3	2	9	N	2					99
09	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					99
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					99

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	230	-0-	-328	-0-	228	3	2	9	N	2					89
06	540	#	301	-0-	-239	-0-	295	3	6	9	N	5					94
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	562	3	9	9	N	8					102
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	422	3	3	9	N	3					105
09	450	#	441	-0-	-9	-0-	439	3	2	9	N	2					107
10	558	#	399	-0-	-159	-0-	397	3	2	9	N	2					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					64
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	362	3	4	9	N	4					68
07	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					68
08	434	#	377	-0-	-57	-0-	374	3	3	9	N	3					71
09	420	#	362	-0-	-58	-0-	360	3	2	9	N	2					73
10	403	#	374	-0-	-29	-0-	372	3	2	9	N	2					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	#	2376	-0-	-166	-0-	2364	3	12	9	N	11					171
06	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2297	3	4	9	N	4					175
07	2449	#	2319	-0-	-130	-0-	2315	3	4	9	N	4					179
08	2449	#	2406	-0-	-43	-0-	2405	3	1	9	N	1					180
09	2370	#	2261	-0-	-109	-0-	2260	3	1	9	N	1					181
*10	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	N	1					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					19
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					19
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					19
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					19
09	240	#	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					19
10	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	845	-0-	-147	-0-	823	3	22	9	N	20					182
06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	175	1			22
07	848	R	848	-0-	-0-	-0-	841	3	7	9	N	6					28
08	837	#	674	-0-	-163	-0-	668	3	6	9	N	5					33
09	810	#	632	-0-	-178	-0-	628	3	4	9	N	4					37
10	837	#	728	-0-	-109	-0-	721	3	7	9	N	6					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	250	-0-	-60	-0-	244	3	6	9	N	5					36
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	274	3	6	9	N	5					41
07	310	#	246	-0-	-64	-0-	240	3	6	9	N	5					46
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	N	7					53
09	270	#	203	-0-	-67	-0-	199	3	4	9	N	4					57
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	233	3	7	9	N	6					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1					46
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	140	3	2	9	N	2					48
07	217	#	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					50
08	217	#	122	-0-	-95	-0-	119	3	3	9	N	3					53
09	210	#	94	-0-	-116	-0-	92	3	2	9	N	2					55
*10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	238	3	3	9	N	3					58

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

05	465	#	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	N	4					49
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	428	3	7	9	N	6					55
07	465	#	385	-0-	-80	-0-	382	3	3	9	N	3					58
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	N	6					64
09	450	#	342	-0-	-108	-0-	340	3	2	9	N	2					66
10	465	#	404	-0-	-61	-0-	400	3	4	9	N	4					70

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

05	2077	#	1937	-0-	-140	-0-	1930	3	7	9	N	6					39
06	2010	#	1887	-0-	-123	-0-	1878	3	9	9	N	8					47
07	2263	#	2039	-0-	-224	-0-	2038	3	1	9	N	1					48
08	2263	#	2040	-0-	-223	-0-	2040	3			N	-0-					48
09	2190	#	1944	-0-	-246	-0-	1944	3			N	-0-					48
10	2046	#	1861	-0-	-185	-0-	1861	3			N	-0-					48

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

05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	N	17					113
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	N	10					123
07	783	R	783	-0-	-0-	-0-	769	3	14	9	N	13					136
08	775	#	591	-0-	-184	-0-	589	3	2	9	N	2					138
09	750	#	602	-0-	-148	-0-	602	3			N	-0-					138
10	775	#	738	-0-	-37	-0-	736	3	2	9	N	2					140

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

05	341	#	338	-0-	-3	-0-	302	3	36	9	N	33					169
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	227	3	7	9	N	6					175
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	312	3	9	9	N	8					183
08	341	#	196	-0-	-145	-0-	192	3	4	9	N	4	170	1			17
09	330	#	228	-0-	-102	-0-	222	3	6	9	N	5					22
10	341	#	277	-0-	-64	-0-	273	3	4	9	N	4					26

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

05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					127
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					127
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	#	33	-0-	-742	-0-	1	2	32	9	N	29	145	1			17
*06	780	#	1	-0-	-779	-0-	1	2			N	-0-					17
07	806	#	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					17
*08	775	#	16	-0-	-759	-0-	16	2			N	-0-					17
09	180	#	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					17
*10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

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

05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					19
06	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					19
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					19
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					19
09	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					19
10	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					19

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

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27

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

05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	1			N	-0-					175
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					175
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	1			N	-0-					175
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	1			N	-0-					175
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	1			N	-0-					175
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	1			N	-0-					175

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

05	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	776	-0-	-309	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*09	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1181	3	129	9	N	117					117
10	1085	#	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					117

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

05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					189
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	169	1			45
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-					-0-

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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4714																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-	54	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	4714				N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					136
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6					142
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	N	4					146
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	N	4	4	8			146
10	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1813	2	4	9	N	4					150

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					65
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					65
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					65
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					65
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					65
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	279	2	23	9	N	21					394
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	481	2	22	9	N	20	162	1			252
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	365	2	15	9	N	14					266
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	426	2	15	9	N	14					280
*09	510	N	329	-0-	-181	-0-	307	2	22	9	N	20					300
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	371	2	20	9	N	18	172	1			146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3431	R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					24
06	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					24
08	2480	#	301	-0-	-2179	-0-	299	2	2	9	N	2					26
09	2400	#	142	-0-	-2258	-0-	142	2			N	-0-					26
10	2480	#	186	-0-	-2294	-0-	186	2			N	-0-					26

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

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

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

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

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

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

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

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

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

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

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

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

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

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

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

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					49
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					50
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					50
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					50
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					51
*10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					48
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					49
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1					50
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					51
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					51
*10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					80
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5					85
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	3	3	9	N	3					88
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					93
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	N	5					98
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					98

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	2	N	6					23
							7	9									
06	1320	#	949	-0-	-371	-0-	23	1	926	2	N	-0-					23
07	1364	#	763	-0-	-601	-0-	763	2			N	-0-					23
08	1798	#	734	-0-	-1064	-0-	734	2			N	-0-					23
09	1740	#	883	-0-	-857	-0-	883	2			N	-0-					23
10	1612	#	941	-0-	-671	-0-	941	2			N	-0-					23

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

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

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

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10					206
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	39	3	10	9	N	9					215
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	15	3	7	9	N	6					221
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	94	3	4	9	N	4					225
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	176	1			49
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					49

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

05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

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

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

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

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	305	3	25	9	N	23					89
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	244	3	24	9	N	22					111
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	3	23	9	N	21					132
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	337	3	24	9	N	22					154
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	371	3	25	9	N	23					177
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	N	28					205

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

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

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

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					106
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					106
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					106
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					106
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					106
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					106

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14																		

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

05	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	930	N	690	-0-	-240	B	-0-	109	1	581	2	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	105	1	830	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	105	1	467	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

05	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					33
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					33
07	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2			N	-0-					33
08	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	538	-0-	-92	B	-0-	538	2			N	-0-					33
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					118
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					118
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					118
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	888	3	1	9	N	1					119
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	N	1					120
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					120

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					15
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					15
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					15
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					9
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-					9
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-	2	7			7
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	2	N	-0-	1	5			6
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	5	5			1
10	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-	1	5			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					3
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					3
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					3
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					3
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

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

05	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	72	1	359	2	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	73	1	398	2	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	72	1	370	2	N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013																		

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					13
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					13
07	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2			N	-0-					13
08	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2			N	-0-					13
*10	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3			N	-0-					45
06	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	260	3			N	-0-					45
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					45
08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					45
*10	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					67
06	570	N	521	-0-	-49	B	-0-	521	3			N	-0-					67
07	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					67
08	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					67
*10	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					26
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					26
07	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					26
08	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3			N	-0-					26
10	465	N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3			N	-0-					26

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	266	-0-	-64	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2			N	-0-					5
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					5
07	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					5
08	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					5
*10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					5

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

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

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

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

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	3	4	9	N	4					183
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	57	3	8	9	N	7					190
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					190
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					190
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					190
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	190	7			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					201
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					201
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					201
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	N	3					204
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	175	3	52	9	N	47	64	1			187
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	3	23	9	N	21	187	7			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	1798	#	1286	-0-	-512	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	350	N	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2			N	-0-				-0-
06	769	N	769	-0-	-0-		-0-	769	2			N	-0-				-0-
07	809	N	809	-0-	-0-		-0-	809	2			N	-0-				-0-
08	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	2			N	-0-				-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-		-0-	1039	2			N	-0-				-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434		-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	366	X	879	-0-	513	B	-0-	879	2			N	-0-				-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-		-0-	1547	2			N	-0-				-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-		-0-	1015	2			N	-0-				-0-
08	923	X	923	-0-	-0-		-0-	923	2			N	-0-				-0-
09	1560	X	1083	-0-	-477		-0-	1083	2			N	-0-				-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612		-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-				-0-
06	890	N	890	-0-	-0-		-0-	890	2			N	-0-				-0-
07	601	N	601	-0-	-0-		-0-	601	2			N	-0-				-0-
08	589	N	506	-0-	-83		-0-	506	2			N	-0-				-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	2			N	-0-				-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589		-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	73483	X	3391	-0-	-70092	B	-0-	3391	2			N	-0-				-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-		-0-	5048	2			N	-0-				-0-
07	4557	X	3148	-0-	-1409		-0-	3148	2			N	-0-				-0-
08	3441	X	2992	-0-	-449		-0-	2992	2			N	-0-				-0-
09	5040	X	3473	-0-	-1567		-0-	3473	2			N	-0-				-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208		-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	3542	-0-	-11958	-0-	3542	2			N	-0-					264
06	15000	1773	-0-	-13227	-0-	1773	2			N	-0-					264
07	10850	2863	-0-	-7987	-0-	2863	2			N	-0-					264
08	10850	2751	-0-	-8099	-0-	2751	2			N	-0-					264
*09	5468 R	5468	-0-	-0-	-0-	5462	2	6	9	N	5	144	1			125
10	3534 #	2994	-0-	-540	-0-	2994	2			N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921 X	5146	-0-	-775	-0-	4763	2	383	9	N	348	328	1			394
06	5610 X	2623	-0-	-2987	-0-	2476	2	147	9	N	134	321	1			207
07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5614	2	674	9	N	613	651	1			169
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5671	2	553	9	N	503	322	1			350
*09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5014	2	397	9	N	361	320	1			391
10	6293 X	5851	-0-	-442	-0-	5422	2	429	9	N	390	322	1			459

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023 X	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					107
06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					107
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					107
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					107
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					107
10	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	4804	2			N	-0-					1
06	5280 X	3029	-0-	-2251	-0-	3029	2			N	-0-					1
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					1
08	5425 X	5102	-0-	-323	-0-	5102	2			N	-0-					1
09	5250 X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2			N	-0-					1
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

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

05	155	N	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-					51
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					51
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					51
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					51
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	1					52
							1	9									
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	N	3					55
							3	9									

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

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

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

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					92
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					92
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					92
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					92
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	3	1	94	2	N	-0-					92
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					92

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

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	4					55
							4	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	124	2	Y	3	40	1			18
							3	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	3					21
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	125	2	Y	3					24
							3	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	47	1	111	2	Y	6					30
							7	9									
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	47	1	134	2	Y	7					37
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	6					12
							7	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	N	-0-					12
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					12
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	2	N	-0-					12
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	48	1	76	2	N	-0-					12
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	2	N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	36					167
							40	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	868	2	N	21					188
							23	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1050	2	N	19	140	1			67
							21	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	26					93
							29	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	54	1	795	2	N	28					121
							31	9									
10	1085	N	95	-0-	-990	-0-	45	1	17	2	N	30					151
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	200	2	N	4					40
							4	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	N	10					50
							11	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	4					54
							4	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48	1	151	2	N	2					56
							2	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	47	1	149	2	N	51	53	1			54
							56	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	N	18					72
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	49	1	247	2	N	6					86
							7	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	241	2	N	5					91
							6	9									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	1					92
							1	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	N	-0-					92
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	47	1	184	2	N	-0-					92
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	48	1	257	2	N	12					104
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	76	1	2572	2	N	15	195	1			41
							17	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2024	2	N	13					54
							14	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	2	N	22					76
							24	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	78	1	2387	2	N	21					97
							23	9									
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	21					118
							23	9									
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	79	1	2526	2	N	10					128
							11	9									

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

05	341	N	320	-0-	-21	-0-	50	1	270	2	N	-0-					62
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	2	N	-0-					62
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	N	-0-					62
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	50	1	206	2	N	-0-					62
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	48	1	191	2	N	-0-					62
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	48	1	222	2	N	-0-					62

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

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					15
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					15
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					15
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					85
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					85
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					85
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					85
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					15
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					15
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					15
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					15
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					63
09	14B2 EXT		189	-0-	189	321	189	3			N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	321					N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	830	2	64	9	N	58	176	1	7	8	39
06	840	#	787	-0-	-53	-0-	729	2	58	9	N	53	4	8			88
07	868	#	670	-0-	-198	-0-	629	2	41	9	N	37	9	8			116
08	925	R	925	-0-	-0-	-0-	859	2	66	9	N	60	7	8			169
09	989	R	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9	N	54	172	1	5	8	46
*10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9	N	57	4	8			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					25
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					25
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					136
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					136
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					136
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	108	3	11	9	N	10	8	8			138
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	39	3	8	9	N	7	5	8			140
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7	5	8			142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	3	23	9	N	21					116
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	297	3	18	9	N	16					132
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	300	3	18	9	N	16					148
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	3	20	9	N	18					166
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	N	8					174
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					77
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	669	3	19	9	N	17					94
07	835	R	835	-0-	-0-	-0-	811	3	24	9	N	22	2	8			114
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	540	3	18	9	N	16	2	8			128
09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	647	3	24	9	N	22	2	8			148
*10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	851	3	37	9	N	34	2	8			180

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

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

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					270
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					270
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	147	1			123
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					123
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					123
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					70
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					70
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					70
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

05	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2111	2	13	9	N	12	2	8			89
06	2040	N	1729	-0-	-311	-0-	1721	2	8	9	N	7					96
07	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2353	2	10	9	N	9					105
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	2	22	9	N	20	5	8			120
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65	45	8			140
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					19
06	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					19
07	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					19
08	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					19
09	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	131	1	431	3	N	-0-					72
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	122	1	507	3	N	-0-					72
07	744	N	529	-0-	-215	-0-	105	1	424	3	N	-0-					72
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	112	1	440	3	N	2					74
							2	9									
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	148	1	416	3	N	3					77
							3	9									
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	550	3	N	2					79
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					20
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					20
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					20
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					112
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					112
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					112
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					112
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					112
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					29
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					36
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					36
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					36
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					55
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					55
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					9
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					9
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					9
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					9
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					9
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					9
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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

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

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	248	1	1278	3	N	-0-					30
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	248	1	757	3	N	-0-					30
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	248	1	1400	3	N	-0-					30
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	248	1	1349	3	N	-0-					30
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	248	1	831	3	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					43
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					43
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					43
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					43
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					6
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					34
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					34
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					132
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					132
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					132
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					132
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					123
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					123
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					19
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					19
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					19
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	118	1	639	3	N	-0-					9
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	120	1	539	3	N	-0-					9
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	522	3	N	-0-					9
08	3100	N	8153	-0-	5053	5053	90	1	8063	3	N	-0-					9
*09	3000	N	940	-0-	-2060	2993	133	1	807	3	N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2993					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					15
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					15
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					95
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					95
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					95
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					95
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	130	1	707	3	N	-0-					54
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	3	N	-0-					54
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	3	N	-0-					54
08	3100	N	14215	-0-	11115	11115	158	1	14057	3	N	-0-					54
*09	3000	N	814	-0-	-2186	8929	115	1	699	3	N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8929					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					55
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					55
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					55
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					150
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					150
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					150
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					150
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	77	2	27	3	N	-0-					112
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	2	27	3	N	-0-					112
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	3	N	-0-					112
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	73	2	26	3	N	-0-					112
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					35
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					35
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					35
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	58	2	182	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-
*07	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	2	157	3	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	2	283	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	2	227	3	N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	37	2	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	32	2	114	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	2	49	3	N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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

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

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	131	2	490	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	107	2	400	3	N	-0-					-0-
*07	372	N	321	-0-	-51	-0-	68	2	253	3	N	-0-					-0-
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	88	2	329	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	2	80	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
*07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	2	58	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	2	44	3	N	-0-					-0-
*07	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	2	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	2	257	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	2	217	3	N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	2	342	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	2	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	23	-0-	-101	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	2	162	3	N	-0-					-0-
*07	124	N	101	-0-	-23	-0-	20	2	81	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	2	558	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	107	2	402	3	N	-0-					-0-
*07	899	N	690	-0-	-209	-0-	146	2	544	3	N	-0-					-0-
08	713	N	503	-0-	-210	-0-	106	2	397	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	2	222	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	59	2	210	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	271	-0-	-8	-0-	59	2	212	3	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	44	2	159	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
*07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	2	265	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	2	227	3	N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	85	2	310	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	2	268	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	3064	-0-	-2936	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36857	X	2079	-0-	-34778	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	2129	-0-	-2971	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	1856	-0-	-3414	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	1837	-0-	-3433	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	1763	-0-	-3337	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					194
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					194
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					194
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					194
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					194
10	T. A.	98	-0-	-106	-0-	98	2			N	-0-					194

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

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

05	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					82
06	540 N	153	-0-	-387	-0-	153	3			N	-0-					82
07	713 N	160	-0-	-553	-0-	160	3			N	-0-					82
08	527 N	103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					82
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					82
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					97
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					102
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2					104
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					104
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					104
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

05	3004	N	3001	-0-	-3	-0-	2993	3	8	9	N	7					75
06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	N	19					94
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2976	3	19	9	N	17					111
08	2790	N	1930	-0-	-860	-0-	1896	3	34	9	N	31					142
09	2700	N	888	-0-	-1812	-0-	851	3	37	9	N	34	159	1			17
10	2790	N	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3			N	-0-					17

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

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					35
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					35
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					35
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					35
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35

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

05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1					134
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1704	2	1	9	N	1					135
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-	126	1			9
08	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			N	-0-					9
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					9
*10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					9

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

05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

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

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					32
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					32
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					32
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	29	1	140	2	N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	146	1	473	2	Y	-0-					66
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	146	1	513	2	Y	-0-					66
07	775	N	566	-0-	-209	-0-	146	1	420	2	Y	-0-					66
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	146	1	349	2	Y	-0-					66
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	146	1	348	2	Y	-0-					66
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	146	1	468	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					105
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					105
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					105
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					105
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					105
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

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

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

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

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					19
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					19
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19

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

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

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

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	179	2	9	9	N	8					27
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					27
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					30
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					30

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

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					25
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					25
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					28
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					36
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					36
10	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					36

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

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					28
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
10	589	N	246	-0-	-343	-0-	246	2			N	-0-					28

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

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					28
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					28
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					28
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					28
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					28

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

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					32
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32

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

05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					23
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1305	2	3	9	N	3					26
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					26
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					26
09	1320	N	848	-0-	-472	-0-	848	2			N	-0-					26
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					26

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

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					46
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	2	1	9	N	1					47
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					47
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1					48
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					48
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	N	7					55

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

05	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			N	-0-					59
06	3870	X	3429	-0-	-441	-0-	3429	2			N	-0-					59
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					59
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					59
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	2			N	-0-					59
10	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					59

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					27
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					27
09	1080	N	567	-0-	-513	-0-	567	2			N	-0-					27
10	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					27

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

05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					16
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					16
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					16
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					16
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					16

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

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					21
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			N	-0-					21
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1	22	1			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

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

05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					18
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3750	2	2	9	N	2					20
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					20
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					20
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3684	2	2	9	N	2					22
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11	9	N	10					32

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

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	N	2					23
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					23
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					23
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	N	4					27
09	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1388	2	1	9	N	1					28
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					28

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

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					43
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					43
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					43
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					43
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					43
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					43

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

05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2550	2	2	9	N	2					52
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2186	2	4	9	N	4					56
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					58
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					61
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					61
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					61

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3 10	1 9	3481	2	N	9					49
06	4380	X	3813	-0-	-567	-0-	3 11	1 9	3799	2	N	10					59
07	4526	X	2382	-0-	-2144	-0-	3 6	1 9	2373	2	N	5					64
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3 28	1 9	4813	2	N	25					89
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3 44	1 9	4001	2	N	40	102	1			27
10	3937	X	3897	-0-	-40	-0-	3	1	3894	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					114
06	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	3841	2	28	9	N	25					139
07	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					139
08	3942	X	3320	-0-	-622	-0-	3303	2	17	9	N	15	129	1			25
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					25
*10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					28
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					33
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					38
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					38
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6	9	N	5					43
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					24
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					24
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					141
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					141
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					141
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					141
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					141
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-	93	1			48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					23
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1645	3	1	9	N	1					88
06	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	1398	3	1	9	N	1					89
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1422	3	2	9	N	2					91
08	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1239	3	8	9	N	7					98
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1					99
10	1426	N	742	-0-	-684	-0-	741	3	1	9	N	1					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					36
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					36
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					36
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					36
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					36
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	N	2					164
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	3			N	-0-					164
07	1395	N	807	-0-	-588	-0-	806	3	1	9	N	1					165
08	1395	N	3	-0-	-1392	-0-	1	3	2	9	N	2	144	1			23
09	1290	N	162	-0-	-1128	-0-	162	3			N	-0-					23
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	166	3	19	9	N	17					196
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					196
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					196
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					196
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	163	1			33
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					80
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					80
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					80
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					80
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					80

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

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

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

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					32
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					32
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					32
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					32
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32

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

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	531	3	39	9	N	35					147
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	503	3	35	9	N	32					179
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	576	3	30	9	N	27	158	1			48
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	616	3	28	9	N	25					73
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	545	3	35	9	N	32					105
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	598	3	43	9	N	39					144

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

05	403	N	339	-0-	-64	-0-	305	3	34	9	N	31					144
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	279	3	41	9	N	37					181
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	237	3	21	9	N	19	166	1			34
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	253	3	21	9	N	19					53
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	27	3	36	9	N	33					86
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27					113

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

05	775	N	726	-0-	-49	-0-	586	3	140	9	N	127					215
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	594	3	131	9	N	119	168	1			166
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	626	3	113	9	N	103	172	1			97
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	560	3	119	9	N	108	161	1			44
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	489	3	102	9	N	93					137
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	463	3	95	9	N	86	172	1			51

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

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					48
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					48
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					48
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					48
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					48
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					43
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					44
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	2	1	9	N	1					45
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1					46
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					47
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					104
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	773	2	6	9	N	5					109
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	788	2	3	9	N	3					112
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	816	2	8	9	N	7					119
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					122
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2					124

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					73
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	314	2			N	-0-					73
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					73
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					73
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					73
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					138
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					138
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					138
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					138
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	138	1			-0-
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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

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

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

05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	60	1	3681	2	N	7					105
							8	9									
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3135	2	N	9					114
							10	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	60	1	3788	2	N	11					125
							12	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	60	1	4145	2	N	9					134
							10	9									
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2924	2	N	4					138
							4	9									
*10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	60	1	3811	2	N	7					145
							8	9									

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

05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					95
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-					95
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-					95
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	291	2	N	-0-					95
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					95
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	8	1	268	2	N	-0-					95

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

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					101
06	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					101
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					101
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					101
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					101
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					101

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

05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					37
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					37
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5					42
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1181	2	174	9	N	158	158	1			42
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					42
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					152
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					152
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					152
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					152
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	3			N	-0-					152
10	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					7
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	2	14	9	N	13					58
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					68
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15					83
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	781	2	3	9	N	3					86
09	1170	N	683	-0-	-487	-0-	677	2	6	9	N	5					91
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	806	2	11	9	N	10					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					5
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					5
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5

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

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					57
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57

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

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					126
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126
*07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					126
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					126
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					126
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					126

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

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	9	N	87					160
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	N	41					201
							45	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	N	60	179	1			82
							66	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	466	3	N	51					133
							56	9									
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	60	1	346	3	N	32					165
							35	9									
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	58	1	533	3	N	17					182
							19	9									

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

05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					41
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					41
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					41
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					41
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					41
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					59
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					59
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					59
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					59
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59

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

05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					130
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					130
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					130
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					130
09	1170	N	623	-0-	-547	-0-	623	3			N	-0-					130
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					130

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

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					5
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					5
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					5
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					5
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					5

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

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	62	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	52	1	1062	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	56	1	1079	3	Y	-0-					-0-

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

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					9
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					9
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					9
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					9
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					9

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

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	65	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	63	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	68	1	1287	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	63	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	60	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	63	1	1245	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	9	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	42	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	38	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	33	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	149	1	970	3	Y	13					216
							14	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1101	3	Y	14					230
							15	9									
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	3	Y	11	166	1			75
							12	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	161	1	1163	3	Y	20					95
							22	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	155	1	1148	3	Y	7					102
							8	9									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	3	Y	-0-	97	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	690	3	N	-0-					9
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-					9
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	632	3	N	-0-					9
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	-0-					9
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	39	1	701	3	N	-0-					9
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	3	Y	12					273
							13	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	10					283
							11	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	3	Y	14					297
							15	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	10	178	1			129
							11	9									
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	3	Y	11					140
							12	9									
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	75	1	1279	3	Y	12					152
							13	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	1305	-0-	-2911	-0-	60	1	1242	3	Y	3					15
							3	9									
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1	2099	3	Y	11					26
							12	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	146	1	2920	3	Y	2					28
							2	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	3	Y	3					31
							3	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	167	1	3394	3	Y	-0-					31
10	2573	N	2138	-0-	-435	-0-	106	1	2032	3	Y	-0-					31

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	747	1	1302	3	Y	20					33
							22	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	702	1	818	3	Y	1					34
							1	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	712	1	596	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	772	1	1761	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	726	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	468	1	948	3	Y	-0-					-0-

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

05	2666	X	2038	-0-	-628	-0-	747	1	1291	3	Y	-0-					15
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	764	1	2015	3	Y	-0-					15
07	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	766	1	1638	3	Y	-0-					15
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	772	1	1615	3	Y	-0-					15
09	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	751	1	1697	3	Y	-0-					15
*10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	773	1	1686	3	Y	-0-					15

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

05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	738	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	716	1	1107	3	Y	1					1
							1	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	743	1	1149	3	Y	-0-					1
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	524	1	899	3	Y	-0-					1
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	719	1	1151	3	Y	-0-					1
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	745	1	1166	3	Y	-0-					1

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

05	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	35	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	38	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					-0-

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

05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	3	Y	-0-	13	1			1
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	3	Y	5					6
							6	9									
07	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	84	1	1681	3	Y	6					12
							7	9									
08	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	97	1	1890	3	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	1290	-0-	-1110	-0-	66	1	1224	3	Y	-0-					14
10	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	63	1	1138	3	Y	-0-					14

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

05	372	N	98	-0-	-274	-0-	7	1	91	3	N	-0-					4
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					4
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					4
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	718	1	753	3	Y	2					12
							2	9									
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	497	1	701	3	Y	-0-					12
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	8	1			4
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	819	-0-	-483	-0-	36	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	272	-0-	-778	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	155	-0-	-899	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
08	806	N	294	-0-	-512	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	40	1	756	3	N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1090	1	752	3	Y	1					28
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1062	1	829	3	Y	-0-					28
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	1124	1	1790	3	Y	-0-					28
08	3100	N	3310	-0-	210	210	1140	1	2168	3	Y	2					30
							2	9									
09	3000	N	3295	-0-	295	505	1127	1	2160	3	Y	7					37
							8	9									
*10	3589	X	3084	-0-	-505	-0-	1153	1	1929	3	Y	2					39
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					30
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	3	N	-0-					30
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					30
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					30
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	13	1	187	3	N	-0-					30
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	3	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-

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

05	589	N	207	-0-	-382	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					28
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					28
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					28
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					28
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-					28
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-					28

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

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	2					2
							2	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					2
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					2

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

05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	159	1	3140	3	Y	7					53
							8	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	175	1	3402	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	104	1	1962	3	Y	1					4
							1	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	152	1	2929	3	Y	5					9
							6	9									
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2633	3	Y	4					13
							4	9									

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

05	1302	N	750	-0-	-552	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	30	1	565	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

05	341	N	318	-0-	-23	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					9
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	-0-					9
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					9
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					9
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					9
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					9

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

05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	3	Y	-0-					4
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	Y	-0-					4
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	91	1	1784	3	Y	-0-					4
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	3	Y	-0-					4
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-					4
10	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	78	1	1503	3	Y	-0-					4

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

05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-

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

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	33	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	3	N	-0-					-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	3	Y	3					43
							3	9									
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	70	1	1336	3	Y	2					45
							2	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	-0-					45
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	75	1	1404	3	Y	1					46
							1	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	3	Y	-0-					46
10	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	76	1	1321	3	Y	1					47
							1	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	Y	-0-					5
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	27	1	503	3	Y	-0-					5
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					5
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					5
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					5
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	-0-					5

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1234	3	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	N	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1314	3	N	-0-					-0-

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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	560	-0-	-153	-0-	65	1	495	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	279	-0-	-471	-0-	14	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	Y	-0-			-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	Y	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	35	1	662	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	617	-0-	-313	-0-	29	1	588	3	N	-0-			-0-
06	960	N	554	-0-	-406	-0-	28	1	526	3	N	-0-			-0-
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	38	1	728	3	N	-0-			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	N	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	3	N	-0-			-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	36	1	670	3	N	-0-			-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	35	1	655	3	N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-			-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	35	1	700	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	Y	-0-			1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	3	Y	-0-			1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	102	1	203	3	Y	-0-			1
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	101	1	196	3	Y	-0-			1
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	103	1	196	3	Y	-0-			1
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	Y	-0-			1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-			5
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-			5
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	Y	-0-			5
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	Y	-0-			5
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-			5
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-			5

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	30	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	28	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	3	Y	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					1
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					1
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	Y	8					9
							9	9									
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	Y	-0-					9
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	-0-					9
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	841	1	2885	3	Y	-0-					130
06	3990	X	3965	-0-	-25	-0-	845	1	3117	3	Y	3					133
							3	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	896	1	3601	3	Y	13					146
							14	9									
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	901	1	3579	3	Y	10	130	1			26
							11	9									
09	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	826	1	3134	3	Y	3					29
							3	9									
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	864	1	3275	3	Y	6					35
							7	9									

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

05	775	N	643	-0-	-132	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	3	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	881	-0-	-421	-0-	43	1	838	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	48	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	52	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	3	Y	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	95	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	170	-0-	-1752	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3521	-0-	521	521	193	1	3328	3	Y	-0-					-0-
*10	2997	N	2476	-0-	-521	-0-	137	1	2339	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

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

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	3	Y	-0-					56
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	181	1	1779	3	Y	-0-					56
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	200	1	2130	3	Y	1					57
							1	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	203	1	2063	3	Y	1					58
							1	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	2005	3	Y	-0-					58
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	199	1	2027	3	Y	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	258	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	246	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	35	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	37	1	768	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	152	1	2919	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	139	1	2745	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	151	1	2771	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	106	1	2128	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2303	-0-	-757	-0-	107	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	Y	-0-					-0-

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

05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	53	1	969	3	Y	5					5
							6	9									
08	1209	N	884	-0-	-325	-0-	42	1	836	3	Y	5					10
							6	9									
09	1140	N	749	-0-	-391	-0-	33	1	710	3	Y	5					15
							6	9									
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	43	1	828	3	Y	3					18
							3	9									

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

05	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	102	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	2062	-0-	-38	-0-	98	1	1964	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	100	1	2024	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	2113	-0-	-26	-0-	105	1	2008	3	N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	N	-0-					-0-
*10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	106	1	2082	3	N	-0-					-0-

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

05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					34
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					34
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					34
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					34
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	-0-					34
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	3	Y	1					35
							1	9									

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

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-

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

05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	790	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	79	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	77	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	76	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	83	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	3	Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	Y	-0-					-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	53	1	1479	3	Y	-0-					50
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	65	1	1789	3	Y	-0-					50
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	70	1	1892	3	Y	2					52
							2	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-					52
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	60	1	1649	3	Y	-0-					52
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	113	1	2169	3	Y	-0-					52

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

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

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

05	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

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

05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	115	1	389	3	Y	5					11
							6	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	3					14
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	444	3	Y	6					20
							7	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	115	1	425	3	Y	-0-					20
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	109	1	382	3	Y	-0-					20
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	113	1	336	3	Y	3					23
							3	9									

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	3	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	3	Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	84	1	1665	3	Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1457	3	Y	-0-					-0-

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

05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	2116	3	Y	6					48
							7	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	112	1	2157	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	106	1	2036	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1617	3	Y	1					2
							1	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	3	Y	6					8
							7	9									
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2205	3	Y	3					11
							3	9									

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

05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	3	Y	5					43
							6	9									
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2658	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	3	Y	4					21
							4	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	138	1	2541	3	Y	6					27
							7	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	3	Y	5					32
							6	9									
10	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	133	1	2509	3	Y	6					38
							7	9									

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

05	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	441	1	810	3	Y	-0-					14
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					14
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	596	1	1825	3	Y	-0-					14
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	741	1	1689	3	Y	-0-					14
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	722	1	1732	3	Y	-0-					14
10	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	564	1	1588	3	Y	-0-					14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	224	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	218	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	146	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	77	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	937	3	Y	1					18
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	228	1	849	3	Y	-0-					18
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	236	1	1050	3	Y	-0-					18
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	190	1	918	3	Y	-0-					18
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	160	1	833	3	Y	-0-					18
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	3	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	34	1	678	3	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	259	3	Y	5					5
							6	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	13	1	222	3	Y	1					6
							1	9									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	716	1	1269	3	Y	3					64
							3	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	671	1	1159	3	Y	-0-					64
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	607	1	1171	3	Y	-0-					64
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	713	1	1158	3	Y	-0-					64
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	689	1	1147	3	Y	6					70
							7	9									
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	720	1	1224	3	Y	9					79
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	3	Y	2					77
							2	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2053	3	Y	31					108
							34	9									
07	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	107	1	2118	3	Y	-0-					108
08	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	105	1	2039	3	Y	1					109
							1	9									
09	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	100	1	1984	3	Y	12					121
							13	9									
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	100	1	1978	3	Y	4					125
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	3	Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	63	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	3	N	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	158	1	1201	3	Y	12					80
							13	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	153	1	1177	3	Y	10					90
							11	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	146	1	1223	3	Y	8					98
							9	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	140	1	1384	3	Y	8					106
							9	9									
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	128	1	1347	3	Y	9					115
							10	9									
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	122	1	1177	3	Y	11					126
							12	9									

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

05	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-

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

05	465	N	210	-0-	-255	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	3	N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	N	-0-					-0-

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

05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	412	3	Y	1					81
							1	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	681	1	537	3	Y	1					82
							1	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	704	1	422	3	Y	-0-					82
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	622	1	471	3	Y	-0-					82
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	648	1	492	3	Y	-0-					82
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	629	1	218	3	Y	4					86
							4	9									

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

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	81	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	86	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	100	1	1964	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	106	1	2005	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					50
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					50
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					50
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	1					51
							1	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	-0-					51
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-					51

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	199	1	520	3	Y	2					99
							2	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	159	1	384	3	Y	-0-					99
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	228	1	548	3	Y	-0-					99
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	152	1	506	3	Y	-0-					99
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-					99
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	157	1	521	3	Y	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	3	Y	-0-					2
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	-0-					2
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					2
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	-0-					2
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	-0-					2
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	123	1	2526	3	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	3	N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	3	N	-0-					-0-

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

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-

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

05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	3	Y	11					75
							12	9									
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2627	3	Y	6	75	1			6
							7	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	106	1	2754	3	Y	7					13
							8	9									
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	3	Y	12					25
							13	9									
*10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	108	1	2841	3	Y	6					31
							7	9									

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

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	599	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	580	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	599	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	602	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	581	1	554	3	Y	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	600	1	576	3	Y	-0-					-0-

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

05	899	N	869	-0-	-30	-0-	42	1	827	3	Y	-0-					2
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					2
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	44	1	786	3	Y	-0-					2
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	42	1	789	3	Y	-0-					2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					2
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					2

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

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	35	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	440	-0-	-428	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	417	-0-	-482	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-

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

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					3
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					3
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					3
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					3
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	541	3	Y	5					88
							6	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	22	1	510	3	Y	4					92
							4	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	Y	4					96
							4	9									
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	520	3	Y	5					101
							6	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	20	1	499	3	Y	4					105
							4	9									
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	22	1	507	3	Y	4					109
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	-0-					1
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	3	Y	-0-					1
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-					1
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	Y	-0-					1
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-					1
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					2
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	Y	-0-					2
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					2
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					2
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	3	Y	-0-					2
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	35	1	690	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	223	1	959	3	Y	-0-					12
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	215	1	916	3	Y	-0-					12
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	216	1	819	3	Y	20					32
							22	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	221	1	971	3	Y	16					48
							18	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2					50
							2	9									
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	229	1	1071	3	Y	10					60
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	36	1	796	3	Y	-0-					17
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	35	1	768	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					8
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	-0-					8
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-

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

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-

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

05	1240	N	541	-0-	-699	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	3	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	60	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	63	1	1194	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

05	496	N	431	-0-	-65	-0-	22	1	409	3	Y	-0-	1	1			1
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	1					2
							1	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					3
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	1					4
							1	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	Y	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	Y	1					1
							1	9									
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	42	1	788	3	Y	-0-					1
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					1
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	28	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	47	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	46	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	635	3	1	9	Y	1					18
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					18
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					18
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					18
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					18
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					18

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

05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	651	1	1128	3	Y	12					67
							13	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	1150	3	Y	-0-	67	1			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	481	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	330	1	1268	3	Y	1					1
							1	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	297	1	797	3	Y	1					2
							1	9									
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	341	1	1187	3	Y	1					3
							1	9									

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

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

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

05	744	N	566	-0-	-178	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-

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

05	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	139	1	1209	3	Y	3					10
							3	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	Y	-0-					10
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1634	3	Y	-0-					10
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	3	Y	14					24
							15	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	1					25
							1	9									
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1629	3	Y	-0-					25

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

05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	695	1	345	3	Y	-0-					6
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	688	1	787	3	Y	-0-					6
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	534	1	1048	3	Y	-0-					6
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	3	Y	-0-					6
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	378	1	1068	3	Y	-0-					6
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	378	1	866	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	58	1	1174	3	Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	56	1	1131	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	3	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

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

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

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

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

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

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

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

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

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

05	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-					8
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	3	N	-0-					8
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	9	1	207	3	N	-0-					8
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	3	N	-0-					8
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	3	N	-0-					8
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	N	-0-					8

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

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	256	-0-	-302	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	3	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-

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

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	63	1	1149	3	N	-0-					-0-

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

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					18
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	2					54
							2	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					56
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	1					57
							1	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					57
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	1					58
							1	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	2					60
							2	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	81	1	1676	3	Y	12					31
							13	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	3	Y	1	32	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	84	1	1643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	78	1	1959	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	81	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	3	Y	3					3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	217	1	294	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	16	1	497	3	N	-0-					-0-
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			5
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-			5
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			5
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-			5
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			Y	-0-			5
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	-0-			5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			7
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	Y	-0-			7
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-			7
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	Y	-0-			7
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-			7
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-			2
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			2
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			2
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			2
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			2
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-			-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	100	1	119	3	N	-0-			-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	30	1	68	3	N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-			-0-

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

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	15	1	465	3	N	-0-					9
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	N	-0-					9
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	3	N	-0-					9
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	N	-0-					9
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	N	-0-					9
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	-0-					15
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					15
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	31	1	809	3	Y	-0-					15
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	66	69	1			12
							73	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					12
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	948	3	Y	3					3
							3	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	3	Y	-0-					3
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	Y	-0-					3
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	3	Y	-0-					3
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	3	Y	2					5
							2	9									
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	8					13
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	3	N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-

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

05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-			-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	26	1	465	3	N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	3	N	-0-			-0-

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

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	Y	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	Y	-0-			-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-			-0-

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

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	115	1	579	3	Y	-0-			-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	3	Y	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	116	1	588	3	Y	-0-			-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	116	1	574	3	Y	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	Y	-0-			-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	115	1	605	3	Y	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					7
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					7
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					7
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	Y	-0-					7
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					7
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	35	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	29	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	30	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	22	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	20	1	507	3	Y	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	44	1	848	3	Y	-0-					82
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	35	1	735	3	Y	-0-	38	1			44
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	38	1	715	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	34	1	677	3	Y	6					50
							7	9									
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	33	1	647	3	Y	-0-					50
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	35	1	640	3	Y	-0-					50

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

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

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

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

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

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	N	-0-					-0-

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

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	3	Y	-0-					15
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	3	Y	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	50	1	1337	3	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	1					1
							1	9									
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	1					2
							1	9									

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

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	N	-0-					-0-
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	16	1	524	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					7
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					7
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					7
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					7
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					7
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	367	-0-	-315	-0-	67	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	191	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	140	-0-	-542	-0-	22	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	329	-0-	-353	-0-	47	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	739	-0-	-41	-0-	159	1	580	3	Y	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	185	1	576	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	52	1	1070	3	Y	-0-					9
06	1380	N	612	-0-	-768	-0-	28	1	578	3	Y	5					14
							6	9									
07	1240	N	568	-0-	-672	-0-	30	1	538	3	Y	-0-					14
08	1116	N	484	-0-	-632	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					14
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					14
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					14

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					2
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	3	Y	-0-					2
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	Y	-0-					2
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	-0-					2
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	21	1	587	3	Y	-0-					2
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1223	3	Y	4	113	1			24
							4	9									
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	62	1	1141	3	Y	1					25
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	61	1	1172	3	Y	2					27
							2	9									
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	61	1	1056	3	Y	2					29
							2	9									
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	58	1	1047	3	Y	2					31
							2	9									
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	63	1	1101	3	Y	6					37
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	23	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

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

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	35	1	897	3	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	48	1	920	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					25
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					25
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	Y	-0-					25
08	682	N	429	-0-	-253	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					25
09	660	N	385	-0-	-275	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					25
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	28	1	591	3	Y	23					48
							25	9									

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	-0-					-0-

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

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	237	-0-	-476	-0-	23	1	212	3	Y	2					10
							2	9									
06	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	3			Y	-0-					10
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					4
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	Y	-0-					4
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	Y	-0-					4
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					4
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	Y	-0-					4
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	29	1	773	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	94	1	1891	3	Y	-0-					29
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	-0-					29
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	92	1	1857	3	Y	2					31
							2	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					31
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	81	1	1596	3	Y	-0-					31
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	91	1	1726	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	22	1	587	3	N	-0-					16
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	N	-0-					16
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	N	-0-					16
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					16
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	N	-0-					16
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					1
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					1
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					1

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					3
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	Y	-0-					3
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	54	1	1091	3	Y	-0-					3
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	3	Y	-0-					3
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	52	1	1012	3	Y	-0-					3
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	50	1	936	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	37	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	36	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	39	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	35	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	34	1	968	3	Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	3	Y	23					23
							25	9									

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	708	1	654	3	Y	-0-					60
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	712	1	784	3	Y	-0-					60
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	790	1	1525	3	Y	-0-					60
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	773	1	1224	3	Y	-0-					60
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	693	1	1338	3	Y	-0-					60
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	775	1	1270	3	Y	-0-					60

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

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

05	682	N	455	-0-	-227	-0-	31	1	424	3	Y	-0-	28	1			1
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	28	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	29	1	412	3	Y	4					5
							4	9									
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	27	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	29	1	390	3	Y	3					9
							3	9									
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	20	1	275	3	Y	1					10
							1	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

05	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	726	-0-	-324	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	28	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	Y	15					15
							17	9									

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

05	868	N	849	-0-	-19	-0-	58	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	52	1	781	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	57	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	513	-0-	-355	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

05	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					9
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					9
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					9
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					9
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					9
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	134	1	3676	3	Y	5					22
							6	9									
06	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	122	1	3318	3	Y	1					23
							1	9									
07	3999	X	3682	-0-	-317	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					23
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	136	1	3487	3	Y	-0-					23
09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	127	1	3408	3	Y	-0-					23
*10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	138	1	3668	3	Y	-0-					23

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	704	1	597	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1211	-0-	-439	-0-	681	1	530	3	Y	-0-					9
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	317	1	856	3	Y	-0-					9
08	1302	N	782	-0-	-520	-0-	118	1	664	3	Y	-0-					9
09	1200	N	950	-0-	-250	-0-	177	1	773	3	Y	-0-					9
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	198	1	1082	3	Y	2					11
							2	9									

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	65	1	1290	3	Y	-0-	19	1			3
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					3
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	64	1	1284	3	Y	2					5
							2	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	3	Y	1					6
							1	9									
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	3	Y	2					8
							2	9									

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

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	348	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	344	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	355	1	1397	3	Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	396	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	424	1	1468	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	423	1	1566	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	81	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	83	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	94	1	434	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	78	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	572	1	190	3	Y	-0-					15
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	556	1	244	3	Y	-0-					15
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	565	1	101	3	Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	568	1	137	3	Y	-0-					15
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	552	1	160	3	Y	-0-					15
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	574	1	216	3	Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	Y	-0-					1
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	3	Y	-0-					1
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1659	3	Y	8					9
							9	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	2					11
							2	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	3	Y	-0-					11
10	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	64	1	1544	3	Y	-0-					11

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					3
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	3	Y	-0-					3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					3
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					3

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

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	104	1	561	3	Y	-0-					1
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	97	1	562	3	Y	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					1
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	105	1	593	3	Y	-0-					1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	3	Y	-0-					1
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	123	1	826	3	Y	-0-					1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	-0-					43
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-	43	1			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	3	Y	-0-					8
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	46	1	837	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	3215	-0-	115	115	161	1	3054	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					10
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					10
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					10
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					10
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					10
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	10					20
							11	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	525	1	718	3	Y	-0-					9
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	508	1	719	3	Y	-0-					9
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	519	1	586	3	Y	-0-					9
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	530	1	849	3	Y	-0-					9
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	506	1	733	3	Y	-0-					9
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	524	1	671	3	Y	-0-					9

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

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	3	Y	-0-	7	1			5
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	3	Y	-0-					5
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	3	Y	9					14
							10	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	6					20
							7	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					20
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1215	3	Y	1					21
							1	9									

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1118	3	28	9	Y	25					84
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1052	3	15	9	Y	14					98
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1050	3	36	9	Y	33					131
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1207	3	26	9	Y	24	131	1			24
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	3	19	9	Y	17					41
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	3	10	9	Y	9					50

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	Y	-0-					3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	-0-					3
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	275	3	Y	3					6
							3	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					6
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					6
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					6

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	3	Y	2					50
							2	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	3	Y	-0-	35	1			15
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	15	1	355	3	Y	3					18
							3	9									
09	480	N	112	-0-	-368	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					18
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					18

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	704	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	688	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	705	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	634	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	655	1	956	3	Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	737	1	1216	3	Y	-0-					-0-

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	15	1	384	3	Y	25					25
							28	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	100	1	221	3	Y	-0-					20
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	98	1	202	3	Y	-0-					20
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	102	1	171	3	Y	20					40
							22	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	108	1	367	3	Y	45					85
							50	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	466	3	Y	40					125
							44	9									
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	84					209
							92	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	Y	82					126
							90	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	24	142	1			8
							26	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	897	3	Y	10					18
							11	9									
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	35	1	840	3	Y	3					21
							3	9									
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	27	1	805	3	Y	9					30
							10	9									
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	29	1	762	3	Y	12					42
							13	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	1					1
							1	9									
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	907	3	Y	-0-					1
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					1
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	43	1	835	3	Y	-0-					1

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

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	42	1	807	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	42	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	Y	-0-					3
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					3
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	782	3	Y	-0-					3
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	3	Y	-0-					3
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					3
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	776	1	1875	3	Y	2	23	1			3
							2	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	744	1	1634	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	766	1	1652	3	Y	2					5
							2	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	771	1	1604	3	Y	15					20
							17	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	760	1	1913	3	Y	5					25
							6	9									
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	766	1	1599	3	Y	7					32
							8	9									

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

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	173	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	51	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	154	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	170	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	154	1	344	3	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	43	1	800	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

05	372	N	352	-0-	-20	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-

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

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	65	1	1277	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	61	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	55	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	951	-0-	-369	-0-	47	1	904	3	N	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	15	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	15	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	44	1	908	3	Y	-0-					5
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	48	1	923	3	Y	3					8
							3	9									
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	46	1	892	3	Y	6					14
							7	9									
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	48	1	889	3	Y	3					17
							3	9									
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	46	1	862	3	Y	2					19
							2	9									
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	35	1	699	3	Y	3					22
							3	9									

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	228	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	230	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	227	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	219	1	723	3	Y	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	227	1	735	3	Y	-0-					-0-

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

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	432	1	2829	3	Y	25	33	1			-0-
							28	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	341	1	2953	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	349	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	376	1	2604	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	368	1	2440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3410	X	2191	-0-	-1219	-0-	356	1	1833	3	Y	2					2
							2	9									

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	115	1	456	3	Y	-0-					45
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	-0-					45
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-					45
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	3	Y	-0-					45
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	394	3	Y	-0-					45
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	3	Y	-0-					15

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

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	913	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	898	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-					-0-
08	961	N	465	-0-	-496	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
09	960	N	513	-0-	-447	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	123	1	847	3	Y	-0-					15
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	132	1	844	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	139	1	893	3	Y	-0-					15
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	141	1	910	3	Y	-0-					15
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	136	1	883	3	Y	-0-					15
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	143	1	938	3	Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					2
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					2
07	961	N	450	-0-	-511	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					2
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	3	Y	-0-					2
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	3	Y	-0-					2
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	Y	-0-					2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	73	1	1471	3	Y	-0-					21
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	3	Y	-0-					21
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	70	1	1474	3	Y	-0-					21
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	70	1	1419	3	Y	-0-					21
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					21
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	-0-					21

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	803	3	N	-0-					-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	46	1	783	3	N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-					-0-
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	51	1	773	3	N	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	N	-0-					-0-

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

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	53	1	1388	3	Y	-0-					50
06	1500	N	1092	-0-	-408	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					50
07	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	40	1	1116	3	Y	-0-					50
08	1426	N	796	-0-	-630	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					50
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1379	3	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	124	1	215	3	Y	3					14
							3	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	120	1	139	3	Y	4					18
							4	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	124	1	225	3	Y	4					22
							4	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	124	1	195	3	Y	6					28
							7	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	100	1	168	3	Y	2					30
							2	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	204	3	Y	2					32
							2	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	3	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	3	Y	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			Y	-0-					13
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1					14
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					14
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					14
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					14
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					14

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	10	63	1			20
							11	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	3	Y	22	2	1			40
							24	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	Y	4					44
							4	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	995	3	Y	8	50	1			2
							9	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	979	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	Y	5					15
							6	9									

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

05	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	64	1	1198	3	Y	-0-					20
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					20
07	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	60	1	1092	3	Y	-0-					20
08	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	62	1	1082	3	Y	-0-					20
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	59	1	1076	3	Y	-0-					20
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	-0-					20

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	3	Y	11					36
							12	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	6	42	1			-0-
							7	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	48	1	885	3	Y	2					3
							2	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	Y	2					5
							2	9									
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1183	3	Y	5					10
							6	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1112	1	1113	3	Y	1					59
							1	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1076	1	998	3	Y	-0-	59	1			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	825	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	575	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	551	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	1045	3	Y	2					2
							2	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					10
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					10
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					10
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					10
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	632	1	1953	3	Y	12					31
							13	9									
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	624	1	1618	3	Y	4	35	1			-0-
							4	9									
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	482	1	1884	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	350	1	1759	3	Y	9					21
							10	9									
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1871	3	Y	15					36
							17	9									
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	357	1	1939	3	Y	15					51
							17	9									

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

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	3	Y	-0-					2
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	Y	-0-					2
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	53	1	1032	3	Y	-0-					2
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	Y	-0-					2
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	3	Y	-0-					2
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	55	1	964	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	596	1	352	2	Y	6					20
							1050	3	7	9							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	740	1	446	2	Y	5					25
							1338	3	6	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	742	1	358	2	Y	-0-					25
							1078	3									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	700	1	301	2	Y	-0-					25
							905	3									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	668	1	296	2	Y	9	34	1			-0-
							889	3	10	9							
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	322	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							923	3	1	9							
08	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	132	1	265	2	Y	-0-					-0-
							797	3									
09	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	177	1	243	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	189	1	227	2	Y	-0-					-0-
							683	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					13
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					13
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					13
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					13
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					13
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	3	Y	-0-					47
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	3	Y	6					53
							7	9									
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	1					54
							1	9									
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	8					62
							9	9									
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	3	Y	-0-					62
*10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	3	Y	10					72
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	70	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	66	1	1242	3	N	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	3	N	-0-					-0-
	HUTCHESON, W. A.				WELL #: 2 C	RRCID -> 091013						COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4783 - 4793
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	N	-0-					18
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	3	N	18					36
							20	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	98	1	1848	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	19					19
							21	9									
	ADAMS-SOUTHWEST				WELL #: 4	RRCID -> 091016						COMPL. DATE 10/24/1980			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5663 - 6014
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	60	1	93	3	Y	1					53
							1	9									
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	Y	12					65
							13	9									
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	120	1	658	3	Y	43					108
							47	9									
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	142	1	972	3	Y	62					170
							68	9									
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	Y	40	159	1			51
							44	9									
*10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	85	1	865	3	Y	29					80
							32	9									
	ROGERS, LUCY				WELL #: 4	RRCID -> 091022						COMPL. DATE 10/24/1980			TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5784 - 5964
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ELSOM, GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 091198						COMPL. DATE 11/25/1980			TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5517 - 6080
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	955	3	Y	9					25
							10	9									
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	42	1	902	3	Y	2					27
							2	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1	1554	3	Y	-0-	27	1			-0-
08	1023	N	611	-0-	-412	-0-	28	1	573	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
09	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	930	N	428	-0-	-502	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					7
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					7
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					7
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-					7
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					7
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	1					8
							1	9									

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	608	1	1011	3	Y	10					52
							11	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	588	1	950	3	Y	18					70
							20	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	604	1	882	3	Y	13					83
							14	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	613	1	976	3	Y	-0-	76	1			7
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	599	1	1108	3	Y	21	7	1			21
							23	9									
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	483	1	1246	3	Y	26					47
							29	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	3	Y	-0-					2
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	84	1	1609	3	Y	-0-					2
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	Y	-0-					2
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	73	1	1476	3	Y	-0-					2
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	3	Y	-0-					2

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	3	Y	-0-					24
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	3	Y	-0-					24
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	Y	-0-					24
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	Y	-0-					24
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	Y	-0-					24
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	60	1	950	3	Y	-0-					24

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	29	1	531	3	Y	6	102	1			17
							7	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	28	1	496	3	Y	-0-					17
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					17
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					17
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	Y	1					18
							1	9									
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	4					22
							4	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	128	1	1292	3	Y	5					18
							6	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	111	1	1266	3	Y	4					22
							4	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1353	3	Y	1					23
							1	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1329	3	Y	7					30
							8	9									
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	3	Y	2					32
							2	9									
10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	68	1	1150	3	Y	-0-					32

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	3	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	70	1	1339	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	294	-0-	-543	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	214	-0-	-626	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	53	1	937	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	2					2
							2	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					14
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					14
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					14
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					14
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					14

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

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					4
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					4
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					4
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	27	1	399	3	Y	-0-					4
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					4
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					4

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7416	3	101	9	N	92					168
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6112	3	51	9	N	46	160	1			54
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5501	3	59	9	N	54					108
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5662	3	59	9	N	54					162
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5135	3	54	9	N	49					211
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6980	3	101	9	N	92	157	1			146

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	73	1	1522	3	Y	-0-					23
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	Y	-0-					23
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	78	1	1621	3	Y	-0-					23
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					23
09	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	74	1	1538	3	Y	-0-					23
10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	77	1	1431	3	Y	1					24
							1	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	959	3	N	-0-					2
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	35	1	927	3	N	-0-					2
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	3	N	-0-					2
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	N	-0-					2
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	3	N	-0-					2
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	N	-0-					2

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

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	452	-0-	-478	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					25
06	810	N	412	-0-	-398	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					25
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					25
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	15	1	355	3	Y	-0-					25
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					25
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	3	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	Y	-0-					5
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					5
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	38	1	720	3	Y	-0-					5
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	9					14
							10	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	3	Y	-0-					14
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	3	Y	-0-					14

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	509	1	959	3	Y	-0-					62
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	522	1	943	3	Y	-0-					62
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	542	1	938	3	Y	-0-					62
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	458	1	793	3	Y	-0-					62
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	527	1	951	3	Y	-0-					62
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	546	1	975	3	Y	-0-					62

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	44	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	47	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	786	3	Y	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	63	1	1618	3	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	60	1	1474	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	51	1	1262	3	Y	-0-					-0-

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

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	123	1	2293	3	Y	1					125
							1	9									
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	109	1	2038	3	Y	-0-					125
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	142	1	2672	3	Y	-0-					125
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	3	Y	-0-					125
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	148	1	2643	3	Y	-0-					125
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	3	Y	-0-					125
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2068	3	Y	-0-	119	1			6
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	124	1	2150	3	Y	4	3	1			7
							4	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	212	-0-	-501	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	110	1	2189	3	Y	5					30
							6	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1969	3	Y	5					35
							6	9									
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	114	1	2174	3	Y	5					40
							6	9									
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	110	1	2039	3	Y	5					45
							6	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	112	1	2209	3	Y	7					52
							8	9									
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	113	1	2138	3	Y	4					56
							4	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	587	1	786	3	Y	3					3
							3	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	568	1	720	3	Y	-0-					3
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	588	1	614	3	Y	-0-					3
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	592	1	725	3	Y	-0-					3
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	573	1	700	3	Y	-0-					3
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	539	1	673	3	Y	-0-					3

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	100	1	167	3	Y	10					19
							11	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	3	Y	-0-					19
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	1	1	3	Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	30	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	93	1	269	3	Y	-0-					19
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	90	1	235	3	Y	-0-					19
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	93	1	246	3	Y	-0-					19
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	66	1	121	3	Y	-0-					19
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	Y	-0-					19
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					19

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1257	3	Y	-0-					1
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	3	Y	-0-					1
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	3	Y	-0-					1
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	3	Y	-0-					1
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	3	Y	-0-					1
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	446	1	1546	3	Y	1					9
							1	9									
06	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	470	1	1549	3	Y	3					12
							3	9									
07	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	511	1	1751	3	Y	1					13
							1	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	530	1	1785	3	Y	-0-					13
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	501	1	1613	3	Y	1					14
							1	9									
10	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	449	1	1395	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

05	2666	N	1733	-0-	-933	-0-	81	1	1652	3	N	-0-			-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	76	1	1483	3	N	-0-			-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	N	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	3	N	-0-			-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	3	Y	-0-			3
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	-0-			3
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	113	1	2140	3	Y	-0-			3
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	3	Y	-0-			3
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	3	Y	5			8
							6	9							
10	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	76	1	1390	3	Y	9			17
							10	9							

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

05	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	Y	-0-			19
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	Y	-0-			19
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-			19
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-			19
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	3	Y	-0-			19
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	Y	-0-			19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

05	806	N	750	-0-	-56	-0-	36	1	714	3	N	-0-			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	35	1	729	3	N	-0-			-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	30	1	749	3	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	N	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	N	-0-			-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	923	-0-	-162	-0-	44	1	879	3	Y	-0-					28
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	19					47
							21	9									
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	45	1	856	3	Y	2					49
							2	9									
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	42	1	797	3	Y	9	58	1			-0-
							10	9									
09	1050	N	747	-0-	-303	-0-	39	1	702	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	3	Y	8					8
							9	9									

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	4					89
							4	9									
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	40	1	751	3	Y	-0-					89
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	45	1	855	3	Y	-0-					89
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	842	3	Y	2					91
							2	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	3					94
							3	9									
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	48	1	810	3	Y	-0-					94

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	176	1	490	3	Y	-0-					14
06	660	N	207	-0-	-453	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					14
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	Y	-0-					14
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	258	1	785	3	Y	-0-					14
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	139	1	414	3	Y	11	25	1			-0-
							12	9									
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	1	1			-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					18
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					18
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					18
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					18
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					18
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	63	1	1110	3	Y	1	160	1			15
							1	9									
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	62	1	1053	3	Y	3					18
							3	9									
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	59	1	1012	3	Y	2					20
							2	9									
08	1178	N	937	-0-	-241	-0-	53	1	881	3	Y	3					23
							3	9									
09	1110	N	935	-0-	-175	-0-	51	1	882	3	Y	2					25
							2	9									
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	3	Y	5					30
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	3	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	3	N	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

05	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					3
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					3
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					3
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					3
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	40	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	33	1	583	3	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	1					9
							1	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	3	Y	-0-					9
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					9
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					9
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	3	Y	1					10
							1	9									
10	589	N	367	-0-	-222	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					10

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	142	1	2625	3	Y	-0-					8
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	131	1	2455	3	Y	35					43
							39	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	143	1	2580	3	Y	7					50
							8	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	142	1	2463	3	Y	6					56
							7	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	14	45	1			25
							15	9									
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-					25

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

05	527	N	276	-0-	-251	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	823	-0-	-200	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	67	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	3	Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

05	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	Y	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

05	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1651	3	4	9	Y	4					46
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-	33	1			13
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	3	6	9	Y	5	1	1			17
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	Y	6					23
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1	9	Y	1					24
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	3	6	9	Y	5					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	Y	-0-					19
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	Y	-0-					19
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	61	1	1166	3	Y	-0-					19
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	56	1	1132	3	Y	-0-					19
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	3	Y	-0-					19
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	-0-					19

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	28	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	29	1	785	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	68	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1192	3	N	-0-					-0-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	723	1	4708	3	Y	10	2	1			15
							11	9									
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	688	1	4428	3	Y	8					23
							9	9									
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	710	1	4430	3	Y	7					30
							8	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	733	1	4784	3	Y	6					36
							7	9									
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	666	1	4331	3	Y	4					40
							4	9									
*10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	708	1	4864	3	Y	3					43
							3	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	3	Y	-0-			47
06	1050	N	947	-0-	-103	-0-	48	1	899	3	Y	-0-			47
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	52	1	899	3	Y	-0-			47
08	992	N	720	-0-	-272	-0-	40	1	680	3	Y	-0-			47
09	960	N	739	-0-	-221	-0-	39	1	700	3	Y	-0-			47
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-			47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			12
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			12
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			12
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			12
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			12
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-			12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

05	775	N	521	-0-	-254	-0-	116	1	405	3	N	-0-			-0-
06	450	N	199	-0-	-251	-0-	50	1	149	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	N	-0-			-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	35	1	331	3	N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	N	-0-			-0-
10	372	N	163	-0-	-209	-0-	66	1	97	3	N	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

05	806	N	751	-0-	-55	-0-	36	1	715	3	N	-0-			6
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-			6
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-			6
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	N	-0-			6
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	40	1	736	3	N	-0-			6
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	36	1	751	3	N	-0-			6

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	-0-			5
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	3	Y	-0-			5
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-			5
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			5
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-			5
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	Y	-0-			5

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

05	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	28	1	600	3	Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	Y	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-			-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	Y	-0-			-0-

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	3	N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	197	1	3939	3	Y	5	104	1			6
							6	9									
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3606	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	160	1	3156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	214	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	224	1	4331	3	Y	2					2
							2	9									
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	236	1	4433	3	Y	35					37
							39	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					45
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					45
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	14	1	322	3	Y	59					104
							65	9									
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	15	1	352	3	Y	18					122
							20	9									
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	13	1	301	3	Y	11					133
							12	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	337	3	Y	42					175
							46	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	154	1	1886	3	Y	3					7
							3	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	169	1	2368	3	Y	1					8
							1	9									
07	3100	N	3101	-0-	1	1	232	1	2863	3	Y	5					13
							6	9									
08	2296	N	2295	-0-	-1	-0-	180	1	2113	3	Y	2					15
							2	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	181	1	2507	3	Y	2					17
							2	9									
10	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	171	1	2356	3	Y	5					22
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	6					86
							7	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1802	3	Y	4					90
							4	9									
07	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	82	1	1526	3	Y	13					103
							14	9									
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	90	1	1639	3	Y	10					113
							11	9									
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	87	1	1641	3	Y	3					116
							3	9									
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1764	3	Y	8					124
							9	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	29	1	569	3	N	2					104
							2	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	3					107
							3	9									
07	744	N	485	-0-	-259	-0-	23	1	458	3	N	4					111
							4	9									
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	524	3	N	15					126
							17	9									
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	19	1	360	3	N	2					128
							2	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	N	1					129
							1	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1854	-0-	-1866	-0-	137	1	1715	3	Y	2					27
							2	9									
06	3600	X	1383	-0-	-2217	-0-	75	1	1308	3	Y	-0-					27
07	3720	X	1376	-0-	-2344	-0-	75	1	1301	3	Y	-0-					27
08	2604	X	1424	-0-	-1180	-0-	102	1	1319	3	Y	3					30
							3	9									
09	2370	X	2198	-0-	-172	-0-	149	1	2045	3	Y	4					34
							4	9									
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	186	1	2602	3	Y	9					43
							10	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	150	-0-	-360	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

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

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

05	496	N	372	-0-	-124	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					14
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	-0-					14
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					14
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					14
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1509	3	Y	12					91
							13	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	3	Y	6					97
							7	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1487	3	Y	2	84	1			15
							2	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	3	Y	14					29
							15	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	15					44
							17	9									
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	12					56
							13	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1077	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1048	1	492	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1092	1	744	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1075	1	448	3	Y	-0-					2
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1046	1	424	3	Y	-0-					2
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1007	1	396	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					14
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					14
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	Y	-0-					14
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					14
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					14
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					14

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

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	49	1	954	3	Y	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	71	1	1497	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	77	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	4					56
							4	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	50	1	1035	3	Y	3					59
							3	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	62	1	1282	3	Y	3					62
							3	9									
08	1271	N	878	-0-	-393	-0-	42	1	833	3	Y	3					65
							3	9									
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	3	Y	-0-	64	1			1
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	57	1	1125	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					3
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					3
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	Y	-0-					3
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	Y	-0-					3
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	-0-					3

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

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	776	1	1809	3	Y	11					25
							12	9									
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	757	1	1813	3	Y	3					28
							3	9									
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	788	1	1991	3	Y	-0-					28
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	785	1	1916	3	Y	33	33	1			28
							36	9									
09	3000	N	3268	-0-	268	268	791	1	2474	3	Y	3	3	1			28
							3	9									
*10	3100	N	3880	-0-	780	1048	723	1	3157	3	Y	-0-					28

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	88	1	1819	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	85	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	92	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1878	3	N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1838	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	98	1	1861	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
06	240	N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1681	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	78	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	77	1	1577	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	77	1	1540	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	73	1	1500	3	N	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
07	310	N	110	-0-	-200	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	74	1	1598	3	Y	-0-					12
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	50	1	1064	3	Y	3					15
							3	9									
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	78	1	1614	3	Y	1					16
							1	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	3	Y	2					18
							2	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1579	3	Y	-0-					18
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	84	1	1610	3	Y	-0-					18

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

05	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	37	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1660	3	N	7					7
							8	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	84	1	1658	3	N	-0-					7
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	3	N	-0-					7
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	81	1	1590	3	N	-0-					7
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	85	1	1612	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	131	1	2686	3	Y	8					71
							9	9									
06	2730	N	2578	-0-	-152	-0-	120	1	2451	3	Y	6					77
							7	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	136	1	2699	3	Y	5					82
							6	9									
08	2821	N	2554	-0-	-267	-0-	125	1	2422	3	Y	6					88
							7	9									
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	3	Y	1	73	1			16
							1	9									
10	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	133	1	2571	3	Y	-0-	2	1			14

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	Y	9					9
							10	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	14					23
							15	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	358	3	Y	9					32
							10	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					32
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-					32

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-					3
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	Y	-0-					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	861	3	Y	-0-					3
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	-0-					3
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	46	1	817	3	Y	-0-					3
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	3	Y	-0-					3

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

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	3	Y	-0-					8
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	170	1	878	3	Y	-0-					8
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	172	1	895	3	Y	-0-					8
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	3	Y	-0-					8
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	844	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	158	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	167	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	132	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	142	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	163	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	178	1	1627	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	-0-					5
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	3	Y	-0-					5
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	3	Y	-0-					5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	70	1	1347	3	Y	-0-					5
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	-0-					5
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-					5

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	3	Y	1					31
							1	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	3	Y	-0-	31	1			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	29	1	664	3	N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-

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

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	22	1	583	3	N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	N	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	19	1	559	3	N	-0-					-0-
10	620	N	313	-0-	-307	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	732	1	1004	3	Y	2					25
							2	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	708	1	980	3	Y	10					35
							11	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	736	1	1073	3	Y	11					46
							12	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	731	1	929	3	Y	-0-	46	1			-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	726	1	1297	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	578	1	1380	3	Y	5					6
							6	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	612	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	624	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	629	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	571	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	636	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	608	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	633	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	613	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	635	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	638	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	598	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	591	1	1515	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

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

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	N	-0-					1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-					1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	-0-					1
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	3	N	-0-					1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

05	3100	N	3757	-0-	657	657	175	1	3579	3	N	3					23
							3	9									
06	3000	N	3761	-0-	761	1418	171	1	3584	3	N	5					28
							6	9									
07	3100	N	4149	-0-	1049	2467	191	1	3886	3	N	65					93
							72	9									
08	5156	X	2689	-0-	-2467	-0-	99	1	2573	3	N	15					108
							17	9									
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	3	N	1					109
							1	9									
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	3	N	-0-					109

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

05	961	N	484	-0-	-477	-0-	15	1	459	3	Y	9					43
							10	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	7					50
							8	9									
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	30	1	786	3	Y	-0-					50
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	15	1	365	3	Y	2					52
							2	9									
09	930	N	728	-0-	-202	-0-	26	1	700	3	Y	2					54
							2	9									
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	3					57
							3	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	35	1	826	3	N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	16	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

05	806	N	293	-0-	-513	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
06	900	N	140	-0-	-760	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	-0-					-0-
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

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

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

05	868	N	807	-0-	-61	-0-	36	1	768	3	Y	3					18
							3	9									
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					18
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					18
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	28	1	747	3	Y	-0-					18
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	33	1	674	3	Y	-0-					18
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					18

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

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	Y	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	-0-			-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-			-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			14
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			14
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			14
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-			14
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-			14
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-			14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-			-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	14	1	356	3	N	-0-			-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-			-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

05	372	N	289	-0-	-83	-0-	14	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	Y	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	14	1	252	3	Y	-0-			-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	3	Y	-0-			7
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	3	Y	-0-			7
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	3	Y	-0-			7
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	3	Y	-0-			7
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	3	Y	-0-			7
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	-0-			7

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

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					7
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	28	1	549	3	N	-0-					7
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	6					13
							7	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	6					19
							7	9									
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-					19
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	N	-0-					19

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	1					1
							1	9									
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	77	1	1526	3	Y	1					2
							1	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	10					12
							11	9									
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					12
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					12
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					12

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	88	1	1786	3	Y	-0-					22
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	3	Y	-0-					22
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	3	Y	-0-					22
08	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	90	1	1738	3	Y	-0-					22
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	87	1	1667	3	Y	-0-					22
10	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	91	1	1775	3	Y	-0-					22

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

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	26	1	177	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
							444	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	11					11
							12	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	3					14
							3	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					14
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					14
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					14

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	59	1	1213	3	Y	4					16
							4	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	64	1	1265	3	Y	4					20
							4	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	3	Y	-0-					20
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	Y	3					23
							3	9									
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	11	34	1			-0-
							12	9									
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	3	Y	-0-					6
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	3	Y	-0-					6
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	85	1	1744	3	Y	-0-					6
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	85	1	1708	3	Y	-0-					6
09	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-					6
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	3	Y	-0-					6

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	3	Y	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	78	1	2048	3	Y	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	3	Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	202	1	5414	3	Y	-0-					10
*04	6180	X	5526	-0-	-654	-0-	247	1	5279	3	Y	-0-					10
*05	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	279	1	5872	3	Y	10					20
							11	9									
06	6360	X	5860	-0-	-500	-0-	264	1	5596	3	Y	-0-					20
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	300	1	6182	3	Y	9					29
							10	9									
08	6169	X	4487	-0-	-1682	-0-	165	1	4320	3	Y	2					31
							2	9									
09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	295	1	6070	3	Y	3					34
							3	9									
10	6107	X	5891	-0-	-216	-0-	283	1	5604	3	Y	4					38
							4	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					16
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-					16
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					16
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					16
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2					18
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12					30

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	140	1	2917	3	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	101	1	2689	3	N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	100	1	2614	3	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	133	1	2694	3	N	-0-					-0-
*10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	149	1	3005	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	-0-					7
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	813	3	Y	1					8
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					8
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					8
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					8
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					8

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	63	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	62	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	63	1	1220	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	54	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	52	1	1026	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	50	1	1059	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	Y	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	692	3	Y	10					10
							11	9									

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	53	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	49	1	968	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	52	1	951	3	Y	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	150	1	1595	3	Y	9					99
							10	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1558	3	Y	11					110
							12	9									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1573	3	Y	21					131
							23	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	129	1	1610	3	Y	11					142
							12	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	123	1	1673	3	Y	10	138	1			14
							11	9									
*10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	137	1	1715	3	Y	14					28
							15	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	324	2	Y	-0-					43
							1227	3									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	305	2	Y	6					49
							1153	3	7	9							
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	317	2	Y	8					57
							1198	3	9	9							
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	10					67
							1126	3	11	9							
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	300	2	Y	3					70
							1135	3	3	9							
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	318	2	Y	2					72
							1202	3	2	9							

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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-			1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-			1
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	23	1	430	3	Y	-0-			1
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-			1
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	26	1	416	3	Y	-0-			1
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-			1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	Y	-0-			-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

05	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-			14
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	3	Y	-0-			14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	Y	-0-			14
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	-0-			14
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			14
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-			14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

05	775	N	752	-0-	-23	-0-	36	1	716	3	N	-0-			-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	35	1	719	3	N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	N	-0-			-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	39	1	675	3	N	-0-			-0-
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	35	1	670	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	3	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	46	1	789	3	N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

05	620	N	548	-0-	-72	-0-	537	3	11	9	Y	10					25
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	449	3	2	9	Y	2					27
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	551	3	3	9	Y	3					30
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					33
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					33
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5					38

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					68
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	13					81
							14	9									
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					81
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	4	63	1			22
							4	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	26	1	750	3	Y	1					23
							1	9									
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	Y	9					32
							10	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	Y	-0-					13
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1	648	3	Y	-0-					13
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					13
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					13
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	-0-					13
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	-0-					13

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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	672	-0-	-413	-0-	182	1	490	3	Y	-0-					5
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	328	1	856	3	Y	8					13
							9	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	476	1	1018	3	Y	2					15
							2	9									
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	419	1	977	3	Y	2					17
							2	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	384	1	931	3	Y	6					23
							7	9									
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	375	1	974	3	Y	-0-					23

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	3	Y	7					75
							8	9									
06	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	56	1	1116	3	Y	3					78
							3	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	3	Y	5					83
							6	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1445	3	Y	-0-					83
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	Y	3					86
							3	9									
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	3	Y	-0-					86

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-

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

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					2
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	Y	-0-					2
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					2
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	28	1	503	3	Y	18					20
							20	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					20
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					20

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	3	Y	-0-					8
06	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	63	1	1201	3	Y	-0-					8
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	91	1	1771	3	Y	-0-					8
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	3	Y	-0-					8
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1740	3	Y	-0-					8
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1836	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	3	Y	1					33
							1	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	3	Y	2					35
							2	9									
07	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	91	1	1749	3	Y	3					38
							3	9									
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	89	1	1640	3	Y	4					42
							4	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	Y	2					44
							2	9									
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	91	1	1619	3	Y	4					48
							4	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

05	620	N	577	-0-	-43	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	28	1	545	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	521	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	556	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

05	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	3	N	-0-					42
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	8	1	174	3	N	-0-					42
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					42
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					42
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					42
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					42

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

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					12
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					12
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	348	3	3	9	Y	3					15
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	399	3	2	9	Y	2					17
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					19
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					19
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4					23

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1366	3	Y	-0-					14
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	3	Y	9					23
							10	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1375	3	Y	21					44
							23	9									
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	70	1	1302	3	Y	16	55	1			5
							18	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	3	Y	3					8
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					10
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					10
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-					10
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					10
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					12
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	Y	6					18

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	233	1	827	3	Y	14					63
							15	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	220	1	796	3	Y	-0-	63	1			-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	229	1	791	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	233	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	231	1	838	3	Y	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	234	1	861	3	Y	9					9
							10	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	57	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	57	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	3	N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	1242	3	N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2015 - P/A 05/05/15

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	50	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	54	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	55	1	1044	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	52	1	1024	3	N	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					14
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					14
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					14
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					14
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					14
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-	42	1			-0-
*10	6	X	4	-0-	-2	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	3	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	N	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	3	N	-0-					-0-

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	161	1	3278	3	Y	-0-					7
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2986	3	Y	-0-					7
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	161	1	3287	3	Y	-0-					7
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	3	Y	-0-					7
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	3	Y	-0-					7
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	3	Y	-0-					7

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	38	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	3	N	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	3	N	-0-					-0-

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

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	182	3	N	-0-					5
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	13	1	260	3	N	-0-					5
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	N	-0-					5
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					5
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					5
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	7	1	183	3	N	14					19
							15	9									

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	883	-0-	-167	-0-	33	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					-0-

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		423	-0-	423	423	15	1	408	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					14
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					14
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	757	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	Y	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					2
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					2
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					2
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-					2
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					2
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-

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

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

05	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

*03	3100	N	5359	-0-	2259	8543	246	1	5113	3	N	-0-					-0-
*04	12674	X	4131	-0-	-8543	-0-	180	1	3905	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3220	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	128	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	124	1	2589	3	N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2224	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	107	1	2160	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					9
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					9
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					9
08	558	N	228	-0-	-330	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					9
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-					9
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

05	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					3
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					3
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	23	1	375	3	Y	-0-					3
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	3	Y	-0-					3
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-					3
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	77	1	1755	3	Y	-0-					7
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	76	1	1753	3	Y	-0-					7
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	3	Y	-0-					7
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	3	Y	-0-					7
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					7
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	3	Y	-0-					7
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	3	Y	-0-					7
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	71	1	1512	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	78	1	1623	3	Y	-0-					7
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	71	1	1450	3	Y	-0-					7
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	3	Y	-0-					7
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	85	1	1617	3	Y	-0-					7

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	80	1	472	3	N	7					144
							8	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	70	1	522	3	N	6					150
							7	9									
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	66	1	526	3	N	19					169
							21	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	11					180
							12	9									
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	68	1	505	3	N	14					194
							15	9									
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	70	1	487	3	N	7					201
							8	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	3	Y	-0-					3
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	3	Y	3					6
							3	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-					6
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	3	Y	-0-					6
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-					6
10	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	70	1	1281	3	Y	-0-					6

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

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

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

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
							705	3									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
							681	3									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	38	1	235	2	N	-0-					-0-
							707	3									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
							707	3									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	N	-0-					-0-
							682	3									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
							709	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	42	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8	-0-	41	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	43	1	848	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4456	-0-	1356	2584	200	1	4243	3	N	12					20
							13	9									
06	3000	N	3989	-0-	989	3573	178	1	3805	3	N	5					25
							6	9									
07	7528	X	3955	-0-	-3573	-0-	185	1	3770	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	197	1	3858	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	233	1	4606	3	Y	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

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

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	14	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	3					3
							3	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	1					4
							1	9									
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	2					6
							2	9									

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

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	3	Y	6					53
							7	9									
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1233	3	Y	7					60
							8	9									
07	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	91	1	1634	3	Y	5					65
							6	9									
08	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	75	1	1408	3	Y	4					69
							4	9									
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	-0-	61	1			8
10	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	76	1	1368	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3161	3	Y	4					19
							4	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	148	1	3038	3	Y	-0-					19
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3101	3	Y	2					21
							2	9									
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	140	1	2756	3	Y	-0-					21
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	3022	3	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
10	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	155	1	3012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	186	1	1788	3	Y	2					69
							2	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	187	1	1783	3	Y	5					74
							6	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	3	Y	11					85
							12	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	183	1	1855	3	Y	-0-					85
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	3	Y	2					87
							2	9									
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	160	1	1791	3	Y	-0-					87

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	59	1	1235	3	Y	-0-					8
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	61	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	892	-0-	-410	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	578	-0-	-622	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	89	1	2293	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	93	1	2406	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2388	-0-	-154	-0-	91	1	2297	3	Y	-0-					-0-
*09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	88	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	107	-0-	-699	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	4					4
							4	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	3	Y	3					7
							3	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	Y	5					12
							6	9									
10	1240	N	904	-0-	-336	-0-	43	1	855	3	Y	5					17
							6	9									

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

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-					7
*12	899	N	767	-0-	-132	-0-	24	1	743	3	Y	-0-					7
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	916	3	Y	-0-					7
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	3	Y	-0-					7
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	-0-					7
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	-0-					7
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	Y	1					8
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					8
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					8
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	42	1	891	3	Y	-0-					8
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-					8
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	-0-					8

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					2
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					2
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	58	1	1179	3	Y	3					33
							3	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	3	Y	6					39
							7	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	46	1	1269	3	Y	6					45
							7	9									
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	57	1	1164	3	Y	3					48
							3	9									
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	59	1	1174	3	Y	2					50
							2	9									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	Y	-0-					50

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	140	1	2897	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	230	1	4468	3	Y	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	166	1	3261	3	Y	1			1
							1	9							
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	162	1	3205	3	Y	1			2
							1	9							

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	3	Y	17					142
							19	9									
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	56	1	1094	3	Y	18					160
							20	9									
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	60	1	1107	3	Y	8					168
							9	9									
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	62	1	1133	3	Y	7					175
							8	9									
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	59	1	1080	3	Y	4					179
							4	9									
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	Y	14					193
							15	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	36	1	720	3	Y	17					57
							19	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	6					63
							7	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	3	Y	16					79
							18	9									
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	3	Y	4					83
							4	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	-0-	71	1			12
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	3	Y	18	2	1			28
							20	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	3	Y	2					2
							2	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	4					6
							4	9									
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	2					8
							2	9									

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					17
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			Y	-0-					17
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					17
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					17
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					17
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					17

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	814	1	2778	3	Y	-0-					12
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	844	1	3766	3	Y	-0-					12
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	851	1	3351	3	Y	1					13
							1	9									
08	3596	X	3008	-0-	-588	-0-	750	1	2254	3	Y	4					17
							4	9									
09	3510	X	2047	-0-	-1463	-0-	726	1	1321	3	Y	-0-					17
10	4309	X	2468	-0-	-1841	-0-	767	1	1701	3	Y	-0-					17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-					2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					2
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					2
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					2
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	-0-					3
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	35	1	715	3	Y	-0-					3
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-					3
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	-0-					3
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	Y	-0-					3
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	-0-					3

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

05	310	N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					52
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	3	Y	-0-	28	1			24
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	266	3	Y	1	1	1			24
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	1					25
							1	9									
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					25
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	1					26
							1	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

05	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	35	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	34	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	178	1	3327	3	Y	-0-					63
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	145	1	2731	3	Y	-0-	55	1	8	6	-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	157	1	2808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	148	1	2550	3	Y	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	171	1	3034	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	92	1	1740	3	Y	1					15
							1	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1761	3	Y	7					22
							8	9									
07	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	82	1	1573	3	Y	-0-					22
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	3	Y	3					25
							3	9									
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	92	1	1719	3	Y	3					28
							3	9									
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1663	3	Y	2					30
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	3	Y	1					21
							1	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	3	Y	2					23
							2	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	3	Y	1					24
							1	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	3					27
							3	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	3	Y	1					28
							1	9									
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	-0-					28

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	3	Y	-0-					2
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					2
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					2
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					2
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	50	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	48	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	583	-0-	-595	-0-	30	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	620	-0-	-310	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	39	1	728	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	450	-0-	-387	-0-	15	1	434	3	Y	1			103
							1	9							
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	3	Y	6			109
							7	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	962	3	Y	6			115
							7	9							
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	3	Y	8			123
							9	9							
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	3	Y	4			127
							4	9							
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	3	Y	12			139
							13	9							

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

05	744	N	633	-0-	-111	-0-	29	1	604	3	Y	-0-			7
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	28	1	538	3	Y	-0-			7
07	682	N	539	-0-	-143	-0-	24	1	515	3	Y	-0-			7
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	22	1	455	3	Y	-0-			7
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	20	1	447	3	Y	-0-			7
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	22	1	428	3	Y	-0-			7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	211	1	2065	3	Y	3			10
							3	9							
*03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	241	1	2303	3	Y	-0-			10
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	237	1	2338	3	Y	-0-			10
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	242	1	2367	3	Y	-0-			10
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	232	1	2255	3	Y	2			12
							2	9							
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	245	1	2327	3	Y	-0-			12
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	236	1	2234	3	Y	-0-			12
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	234	1	2359	3	Y	-0-			12
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	238	1	2311	3	Y	-0-			12

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

05	992	N	989	-0-	-3	-0-	44	1	945	3	Y	-0-			7
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-			7
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	39	1	827	3	Y	-0-			7
08	992	N	832	-0-	-160	-0-	30	1	802	3	Y	-0-			7
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	3	Y	-0-			7
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	-0-			7

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-			-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-			-0-

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

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

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	71	1	1325	3	Y	-0-					2
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	Y	-0-					2
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	75	1	1355	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	70	1	1257	3	Y	-0-					2
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	72	1	1362	3	Y	-0-					2
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					82
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-	19	1			63
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-	1	1			62
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	-0-					62
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					62
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	15	1	444	3	Y	1					63
							1	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	15					15
							17	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	2					17
							2	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					17
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	48	1	893	3	Y	-0-					17
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					17
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					17

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	21					63
							23	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1480	3	Y	5					68
							6	9									
07	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	68	1	1252	3	Y	-0-	68	1			-0-
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	70	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	3	Y	2					2
							2	9									
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	3	Y	7					9
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	7					33
							8	9									
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	28	1	546	3	Y	2					35
							2	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	3					38
							3	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	34	1	648	3	Y	-0-					38
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					38
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	3	Y	-0-					38

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					22
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-					22
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	59	1	1021	3	Y	20					42
							22	9									
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	62	1	1120	3	Y	8					50
							9	9									
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1113	3	Y	4					54
							4	9									
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	3	Y	15					69
							17	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	50	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	929	-0-	-125	-0-	48	1	881	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	3	Y	-0-					5
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	3	Y	-0-					5
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	3	Y	-0-					5
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	3	Y	-0-					5
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	Y	-0-					5
10	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	62	1	1079	3	Y	2					7
							2	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	Y	3					38
							3	9									
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					38
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	68	1	1311	3	Y	2					40
							2	9									
08	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	62	1	1173	3	Y	-0-					40
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	59	1	1181	3	Y	-0-					40
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	63	1	1202	3	Y	2					42
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	2					43
							2	9									
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	28	1	624	3	Y	6	49	1			-0-
							7	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	437	-0-	-223	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1398	3	Y	3					26
							3	9									
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	63	1	1267	3	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	68	1	1304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	62	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	66	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	77	1	1424	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	Y	-0-	30	1			5
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	9					14
							10	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	Y	8					22
							9	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	3	Y	7					29
							8	9									
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	74	1	1231	3	Y	24					53
							26	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	48	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					1
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					1
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					1
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	Y	-0-					53
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	9					62
							10	9									
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	Y	2					64
							2	9									
*08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	48	1	874	3	Y	-0-					64
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	Y	-0-	57	1			7
10	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	83	1	1506	3	Y	9	1	1			15
							10	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	3	Y	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	39	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	62	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

05	930	N	874	-0-	-56	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	59	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	42	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	726	1	831	3	Y	1					34
							1	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	695	1	705	3	Y	-0-	26	1			8
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	540	1	1101	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	384	1	1028	3	Y	-0-					8
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	371	1	1038	3	Y	-0-					8
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	391	1	1175	3	Y	-0-					8

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

05	527	N	501	-0-	-26	-0-	78	1	421	3	Y	2	109	1			14
							2	9									
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	65	1	340	3	Y	-0-					14
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	98	1	410	3	Y	4					18
							4	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	121	1	588	3	Y	10					28
							11	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	123	1	547	3	Y	8					36
							9	9									
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	111	1	511	3	Y	6					42
							7	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	3					4
							3	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	244	3	Y	3					7
							3	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					62
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					62
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					62
09	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-					62
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-					25
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					25
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					25
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	-0-					25
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	645	-0-	-440	-0-	29	1	610	3	Y	5					8
							6	9									
06	1050	N	575	-0-	-475	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					8
07	1085	N	824	-0-	-261	-0-	38	1	761	3	Y	23	16	1			15
							25	9									
08	651	N	450	-0-	-201	-0-	22	1	427	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	Y	-0-					15
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	3	Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

05	403	N	377	-0-	-26	-0-	14	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	14	1	351	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					5
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					5
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					5
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					5
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					6
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					6
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					6
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					6
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					6
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1878	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	50	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	52	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	50	1	1010	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	30	1	671	3	Y	1					38
							1	9									
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	35	1	722	3	Y	1					39
							1	9									
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	38	1	754	3	Y	-0-					39
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					39
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	Y	5	44	1			-0-
							6	9									
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					6
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					6
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					6
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					6
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					6

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	23	1	460	3	Y	-0-					2
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					2
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					2
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	-0-					2
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					2
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-					2
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					2
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					2
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					2
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	680	1	696	3	N	23	155	1			208
							25	9									
06	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	651	1	492	3	N	10					218
							11	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	690	1	950	3	N	50					268
							55	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	706	1	1236	3	N	46	151	1			163
							51	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	676	1	1055	3	N	46					209
							51	9									
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	699	1	857	3	N	36					245
							40	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	36	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	738	-0-	-161	-0-	38	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	3	Y	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	139	1	2730	3	Y	2					17
							2	9									
06	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	126	1	2622	3	Y	1					18
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	137	1	2748	3	Y	2					20
							2	9									
08	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	139	1	2614	3	Y	2					22
							2	9									
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	3	Y	2					24
							2	9									
10	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	141	1	2667	3	Y	1					25
							1	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	-0-					13
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	20					33
							22	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	6					39
							7	9									
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	28	1	545	3	Y	-0-					39
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	26	1	524	3	Y	2					41
							2	9									
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	6					47
							7	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2094	3	Y	3					28
							3	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104	1	1932	3	Y	5					33
							6	9									
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	82	1	1583	3	Y	5					38
							6	9									
*08	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	75	1	1307	3	Y	8					46
							9	9									
*09	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	98	1	1763	3	Y	-0-	39	1			7
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	3	Y	8	1	1			14
							9	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	117	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	106	1	2220	3	Y	6					6
							7	9									
07	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	115	1	2323	3	Y	4					10
							4	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	119	1	2312	3	Y	-0-					10
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	3	Y	-0-					10
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	3	Y	-0-					10

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	Y	18					57
							20	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	5					62
							6	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	15					77
							17	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	80	1	811	3	Y	10					87
							11	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	9					96
							10	9									
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	Y	6					102
							7	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	781	3	Y	-0-					10
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	724	3	Y	1					11
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	2					13
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	2					15
							2	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	1					16
							1	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	3					19
							3	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ROBINSON, OPAL				WELL #: 2	RRCID -> 153656	COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5846 - 6095						
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	33					167
							36	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	28	164	1			31
							31	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	12					43
							13	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	20					63
							22	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	7					70
							8	9									
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	13	1	318	3	Y	12					82
							13	9									
	NALER, MAE C.				WELL #: 1C	RRCID -> 154122	COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5220 - 5316						
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	244	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	240	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	247	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	246	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	237	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	259	1	1183	2	Y	-0-					-0-
	STEWART, ROMIE				WELL #: 6	RRCID -> 154959	COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5364 - 6430						
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	81	1	1574	3	Y	7					45
							8	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	84	1	1615	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	77	1	1430	3	Y	5					7
							6	9									
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	80	1	1562	3	Y	4					11
							4	9									
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	3	Y	4					15
							4	9									
	CARAWAY UNIT				WELL #: C 1	RRCID -> 156724	COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 6058 - 6425						
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					25
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					25
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					25
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					25
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					25
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	2					10
							2	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	Y	2					2
							2	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	Y	1					3
							1	9									
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	1					4
							1	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	54	1	1151	3	Y	-0-					7
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	3	Y	-0-					7
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	55	1	1029	3	Y	-0-					7
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	-0-					7
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	-0-					7
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	3	Y	5					12
							6	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	-0-					13
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					13
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					13
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					13
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	Y	-0-					13
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					13

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					3
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					3
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					3
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					3
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					3
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	81	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	77	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	76	1	1476	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	77	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	73	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1577	3	Y	24					24
							26	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1466	3	Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	311	1	1342	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	333	1	1397	3	Y	2					2
							2	9									
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	349	1	1400	3	Y	-0-					2
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	336	1	1340	3	Y	-0-					2
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	336	1	1447	3	Y	1					3
							1	9									

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					8
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	14	1	350	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					105
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					110
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6					116
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	200	2	3	9	Y	3					119
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	Y	7					126
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	152	2	12	9	Y	11					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	Y	-0-					12
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	7					19
							8	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	1					20
							1	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					20
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	26	1	518	3	Y	2					22
							2	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	Y	-0-					22

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	52	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	49	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	990	-0-	-343	-0-	46	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	49	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	47	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	48	1	903	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	21	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					45
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	3	Y	58	75	1			28
							64	9									
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	24	1	518	3	Y	13	2	1			39
							14	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	Y	20					59
							22	9									
09	1050	N	734	-0-	-316	-0-	33	1	678	3	Y	21	46	1			34
							23	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	23	1	1			56
							25	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	3	Y	12					12
							13	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	3	Y	-0-					12
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	-0-					12
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	40	1	800	3	Y	-0-					12
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					12

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1266	-0-	-377	-0-	267	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	511	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3257	-0-	157	157	724	1	2533	3	Y	-0-					-0-
08	2882	N	2725	-0-	-157	-0-	729	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	703	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	633	1	2517	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	703	1	2092	3	Y	20					71
							22	9									
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	681	1	2120	3	Y	14					85
							15	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	656	1	1935	3	Y	9					94
							10	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	694	1	1964	3	Y	9					103
							10	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	672	1	1902	3	Y	15					118
							17	9									
*10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	693	1	1964	3	Y	12					130
							13	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	Y	-0-					20
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	592	3	Y	2					22
							2	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	25	1	649	3	Y	-0-					22
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	28	1	627	3	Y	-0-					22
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	-0-					22
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	22	1	597	3	Y	-0-					22

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-					5
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					5
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	-0-					5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	-0-					5
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					5
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	3	Y	2					10
							2	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	3	Y	2					12
							2	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	121	1	2316	3	Y	3					15
							3	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	132	1	2441	3	Y	-0-					15
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2320	3	Y	3					18
							3	9									
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	3	Y	2					20
							2	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	609	-0-	-228	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	711	-0-	-250	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	Y	3					34
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	Y	-0-	34	1			-0-
07	1116	N	897	-0-	-219	-0-	31	1	865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1395	N	915	-0-	-480	-0-	35	1	880	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	34	1	910	3	Y	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	275	1	1188	3	Y	2					27
							2	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	280	1	1301	3	Y	1					28
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	285	1	1316	3	Y	11					39
							12	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	292	1	1367	3	Y	-0-	39	1			-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	276	1	1238	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	213	1	1041	3	Y	8					9
							9	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	34	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	34	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	34	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	34	1	945	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	217	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	217	1	1152	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	227	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	3	Y	61					61
							67	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	222	1	1248	3	Y	-0-	61	1			-0-
10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	216	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	3	Y	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	106	1	2046	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					2
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					2
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					2
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					2
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-					23
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					23
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					23
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	3	Y	-0-					20
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	-0-					20
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	30	1	521	3	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	651	N	92	-0-	-559	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	630	N	30	-0-	-600	-0-	29	3	1	9	Y	1					1
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	3	Y	22					23
							24	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	102	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	99	1	2070	3	Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	56	1	1102	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	179	-0-	-1681	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	309	-0-	-2016	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	3	Y	-0-					7
06	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	132	1	2449	3	Y	15					22
							17	9									
07	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	149	1	2679	3	Y	-0-	20	1			2
08	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	144	1	2610	3	Y	-0-	1	1			1
09	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	151	1	2727	3	Y	-0-					1
*10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	158	1	2831	3	Y	-0-					1

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					20
06	510	N	271	-0-	-239	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					20
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					20
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					20
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					20

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2434	3	Y	-0-	53	1			-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	126	1	2530	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	3	Y	28					41
							31	9									
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	132	1	2485	3	Y	15					56
							17	9									
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	125	1	2352	3	Y	14					70
							15	9									
*10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	139	1	2627	3	Y	7					77
							8	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	Y	-0-					15
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	3	Y	-0-					15
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	3	Y	-0-					15
08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	89	1	1651	3	Y	-0-					15
09	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	92	1	1786	3	Y	14	29	1			-0-
							15	9									
10	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	98	1	1894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	3	Y	5					28
							6	9									
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	206	1	4334	3	Y	2					30
							2	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	213	1	4226	3	Y	-0-					30
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	207	1	3932	3	Y	2					32
							2	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	219	1	4237	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
10	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	216	1	4127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	144	1	2740	3	Y	5					34
							6	9									
06	2850	N	2835	-0-	-15	-0-	139	1	2684	3	Y	11					45
							12	9									
07	2976	N	2837	-0-	-139	-0-	143	1	2688	3	Y	5					50
							6	9									
08	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	163	1	2834	3	Y	11					61
							12	9									
09	3000	N	3453	-0-	453	453	183	1	3264	3	Y	5					66
							6	9									
*10	3100	N	3520	-0-	420	873	186	1	3324	3	Y	9					75
							10	9									

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

05	3100	N	6114	-0-	3014	3428	216	1	5850	3	Y	44					131
							48	9									
06	3000	N	4946	-0-	1946	5374	172	1	4729	3	Y	41					172
							45	9									
07	10966	X	5592	-0-	-5374	-0-	203	1	5361	3	Y	25	185	1			12
							28	9									
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	286	1	5520	3	Y	5					17
							6	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	225	1	4464	3	Y	37					54
							41	9									
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	203	1	3912	3	Y	3					57
							3	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	43	1	1198	3	Y	-0-					2
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	55	1	1418	3	Y	-0-					2
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	3	Y	-0-					2
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	61	1	1662	3	Y	-0-					2
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	3	Y	-0-					2

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

05	2728	X	2167	-0-	-561	-0-	114	1	2053	3	Y	-0-					12
06	2640	X	2280	-0-	-360	-0-	117	1	2163	3	Y	-0-					12
07	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	119	1	2090	3	Y	-0-					12
08	2728	X	2152	-0-	-576	-0-	116	1	2036	3	Y	-0-					12
09	2370	X	2087	-0-	-283	-0-	111	1	1976	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	117	1	2069	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	56	1	2350	3	Y	5					22
							6	9									
06	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					22
07	2604	N	2236	-0-	-368	-0-	57	1	2179	3	Y	-0-					22
08	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	53	1	2135	3	Y	1					23
							1	9									
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	63	1	2671	3	Y	3					26
							3	9									
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	68	1	2533	3	Y	6					32
							7	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	930	1	1263	3	Y	-0-					5
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	899	1	1141	3	Y	-0-					5
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	854	1	1000	3	Y	-0-					5
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	929	1	1190	3	Y	-0-					5
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	873	1	1014	3	Y	-0-					5
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	905	1	963	3	Y	-0-					5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	3	Y	5					12
							6	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	3	Y	12					24
							13	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	3	Y	8					32
							9	9									
08	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	91	1	1854	3	Y	1					33
							1	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2166	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	61	1	1831	3	N	-0-					15
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	59	1	1683	3	N	-0-					15
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	64	1	1788	3	N	-0-					15
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	60	1	1775	3	N	-0-					15
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	3	N	-0-					15
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	61	1	1794	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	458	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	446	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	472	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	465	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	391	1	1207	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	285	1	4447	3	Y	22					163
							24	9									
06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	273	1	4442	3	Y	21					184
							23	9									
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	315	1	4949	3	Y	21					205
							23	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	288	1	4673	3	Y	-0-	175	1			30
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	325	1	4911	3	Y	12					42
							13	9									
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	268	1	4287	3	Y	20					62
							22	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	19799	-0-	-4381	-0-	922	1	18864	3	Y	12					28
							13	9									
06	23250	X	17678	-0-	-5572	-0-	818	1	16849	3	Y	10					38
							11	9									
07	22785	X	19530	-0-	-3255	-0-	933	1	18590	3	Y	6					44
							7	9									
08	21700	X	17546	-0-	-4154	-0-	857	1	16680	3	Y	8					52
							9	9									
09	20130	X	17051	-0-	-3079	-0-	818	1	16221	3	Y	11	63	1			-0-
							12	9									
10	18166	X	16835	-0-	-1331	-0-	822	1	16000	3	Y	12	2	1			10
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	114	1	1061	3	Y	13					62
							14	9									
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	98	1	991	3	Y	10					72
							11	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	3	Y	7					79
							8	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1172	3	Y	16					95
							18	9									
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	3	Y	6					101
							7	9									
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	3	Y	13					114
							14	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					34
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	3	Y	-0-					34
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	Y	-0-	25	6			9
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	1					10
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	-0-					10
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	719	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					52
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	3	Y	-0-					52
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	91	1	1788	3	Y	-0-					52
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	119	1	2308	3	Y	1					53
							1	9									
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	3	Y	1					54
							1	9									
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	3	Y	-0-					54

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					5
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-					5
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			Y	-0-					5
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	3			Y	-0-					5
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					5
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					5

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	112	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	115	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	116	1	518	3	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	115	1	462	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	94	1	1876	3	Y	16					23
							18	9									
06	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	90	1	1704	3	Y	-0-					23
07	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	97	1	1721	3	Y	-0-	21	1			2
08	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	89	1	1592	3	Y	-0-	1	1			1
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	3	Y	-0-					1
10	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-					1

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	35	1	698	3	Y	5					5
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	3	Y	-0-					33
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	3	Y	-0-					33
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2610	3	Y	12					45
							13	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	3	Y	9					54
							10	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	133	1	2624	3	Y	23					77
							25	9									
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	127	1	2527	3	Y	1					78
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	143	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	116	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	141	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	156	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	958	2	N	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	150	1	1119	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	437	1	764	3	Y	-0-					3
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	436	1	675	3	Y	-0-					3
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	418	1	627	3	Y	-0-					3
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	423	1	557	3	Y	-0-					3
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	385	1	449	3	Y	-0-					3
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	405	1	519	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	93	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	-0-					-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-					-0-
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	3					3
							3	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					3
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	41	1	828	3	Y	-0-					3
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	810	3	Y	1					4
							1	9									

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	102	1	1981	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6519	-0-	3519	3519	303	1	6199	3	Y	15					15
							17	9									
07	3100	N	9986	-0-	6886	10405	481	1	9505	3	Y	-0-					15
08	3100	N	4223	-0-	1123	11528	208	1	4015	3	Y	-0-					15
09	17718	X	6190	-0-	-11528	-0-	299	1	5885	3	Y	5					20
							6	9									
10	9982	X	5829	-0-	-4153	-0-	288	1	5541	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	425	1	1264	3	Y	1					2
							1	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	423	1	1738	3	Y	-0-					2
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	469	1	1682	3	Y	-0-					2
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	389	1	1255	3	Y	-0-					2
09	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	353	1	1354	3	Y	-0-					2
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	452	1	1599	3	Y	-0-					2

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2320	3	Y	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	94	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3286	-0-	286	286	121	1	3163	3	Y	2					2
							2	9									
*10	3100	N	3187	-0-	87	373	116	1	3070	3	Y	1					3
							1	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	31	1	1183	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	36	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	36	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	38	1	1295	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	497	1	2525	3	Y	-0-					40
06	2580	X	1891	-0-	-689	-0-	456	1	1435	3	Y	-0-					40
07	2666	X	1843	-0-	-823	-0-	467	1	1376	3	Y	-0-					40
08	2666	X	1962	-0-	-704	-0-	471	1	1491	3	Y	-0-					40
09	2580	X	1770	-0-	-810	-0-	427	1	1343	3	Y	-0-					40
10	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	441	1	1292	3	Y	-0-					40

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	66	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					2
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	-0-					2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	3	Y	63					65
							69	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	-0-					65
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	3	Y	-0-					65
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-					65

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1605	3	Y	-0-					8
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	3	Y	-0-					8
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	3	Y	-0-					8
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	62	1	1160	3	Y	-0-					8
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	-0-					8
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	14	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	14	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	15	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	35	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	38	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	970	1	2888	3	Y	-0-					60
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	944	1	2933	3	Y	-0-	55	1	5	6	-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	981	1	3082	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	981	1	2978	3	Y	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	803	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	982	1	3117	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	23	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	22	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	24	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	20	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	22	1	848	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	102	1	2085	3	Y	-0-					69
06	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	134	1	2720	3	Y	8					77
							9	9									
07	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	151	1	2926	3	Y	5	74	1			8
							6	9									
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	173	1	3222	3	Y	10	4	1			14
							11	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3083	3	Y	11					25
							12	9									
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	3	Y	7					32
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	47	1	1935	3	Y	8					98
							9	9									
06	2370	N	1676	-0-	-694	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-	75	1	14	6	9
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	48	1	1803	3	Y	8	2	1			15
							9	9									
08	1984	N	1528	-0-	-456	-0-	37	1	1491	3	Y	-0-					15
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	3	Y	1					16
							1	9									
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	46	1	1679	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	138	1	2663	3	Y	1					71
							1	9									
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2510	3	Y	6					77
							7	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	3	Y	-0-					77
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	92	1	2406	3	Y	-0-	52	1			25
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	88	1	2258	3	Y	-0-					25
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	94	1	2462	3	Y	-0-					25

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	413	1	892	3	Y	10					193
							11	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	325	1	869	3	Y	8					201
							9	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	349	1	901	3	Y	-0-					201
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	358	1	882	3	Y	-0-	184	1			17
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	346	1	849	3	Y	3					20
							3	9									
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	358	1	868	3	Y	4					24
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	236	1	821	3	Y	-0-					43
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	209	1	668	3	Y	-0-					43
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	231	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	224	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	226	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	231	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	223	1	463	3	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	232	1	486	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

05	620	N	505	-0-	-115	-0-	14	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	14	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	14	1	496	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	12					17
							13	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					17
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					17
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3					20
							3	9									
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					20

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2277	-0-	-1195	-0-	574	1	1703	3	Y	-0-					48
06	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	529	1	1650	3	Y	-0-					48
07	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	518	1	1506	3	Y	-0-					48
08	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	594	1	1581	3	Y	-0-					48
09	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	556	1	1449	3	Y	-0-					48
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	575	1	1591	3	Y	-0-					48

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	59	1	1392	3	Y	7					47
							8	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	3	Y	5					52
							6	9									
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	53	1	1294	3	Y	14	63	1			3
							15	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	56	1	1277	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	46	1	1133	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-					3

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	22	1	419	3	Y	4					17
							4	9									
06	570	N	334	-0-	-236	-0-	20	1	311	3	Y	3					20
							3	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	-0-					20
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					20
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	8					28
							9	9									
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	13	1	238	3	Y	4					32
							4	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	737	1	2216	3	Y	-0-					63
06	3570	X	2950	-0-	-620	-0-	712	1	2238	3	Y	-0-					63
07	3689	X	2814	-0-	-875	-0-	717	1	2090	3	Y	6					69
							7	9									
08	3565	X	2614	-0-	-951	-0-	641	1	1973	3	Y	-0-					69
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	653	1	2690	3	Y	-0-					69
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	723	1	2508	3	Y	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	930	1	1282	3	Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	899	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	931	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	929	1	1189	3	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	870	1	1168	3	Y	3					3
							3	9									
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	873	1	1115	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	29	1	747	3	Y	-0-					31
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	3	Y	-0-					31
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					31
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	29	1	735	3	Y	-0-					31
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					31
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2992	-0-	-108	591	144	1	2848	3	Y	-0-					47
06	3000	N	2460	-0-	-540	51	119	1	2341	3	Y	-0-					47
07	2381	X	2330	-0-	-51	-0-	115	1	2185	3	Y	27					74
							30	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	3	Y	3					77
							3	9									
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	3	Y	7					84
							8	9									
10	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	112	1	2114	3	Y	1					85
							1	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	922	1	883	3	Y	-0-					20
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	901	1	1301	3	Y	-0-					20
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	932	1	1352	3	Y	-0-					20
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	929	1	1192	3	Y	-0-					20
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	837	1	1000	3	Y	-0-					20
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	922	1	859	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	728	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	705	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	727	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	727	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	703	1	1232	2	N	-0-					-0-
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	728	1	1298	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	3	N	8					163
							9	9									
06	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	62	1	1078	3	N	3					166
							3	9									
07	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	66	1	1121	3	N	4					170
							4	9									
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	68	1	1148	3	N	3					173
							3	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	3	N	-0-					173
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1229	3	Y	-0-	143	1			2

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	748	1	2479	2	Y	35	35	1			59
							39	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	751	1	2568	2	Y	1	1	1			59
							1	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	768	1	2477	2	Y	-0-					59
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	767	1	2439	2	Y	-0-					59
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	742	1	2362	2	Y	-0-					59
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	768	1	2426	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	489	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2422	-0-	-758	-0-	465	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1775	-0-	-1511	-0-	466	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1788	-0-	-1498	-0-	463	1	1325	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2043	-0-	-1137	-0-	428	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	449	1	1842	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	953	1	2332	3	Y	-0-					12
06	2820	N	1855	-0-	-965	-0-	594	1	1261	3	Y	-0-					12
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	890	1	2112	3	Y	1					13
							1	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	992	1	2549	3	Y	9					22
							10	9									
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	922	1	2142	3	Y	6					28
							7	9									
10	3286	X	1511	-0-	-1775	-0-	616	1	888	3	Y	6					34
							7	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3666	-0-	-426	-0-	87	1	3579	3	Y	-0-					1
06	3960	X	3546	-0-	-414	-0-	82	1	3464	3	Y	-0-					1
07	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	82	1	3184	3	Y	-0-					1
08	3968	X	3376	-0-	-592	-0-	84	1	3292	3	Y	-0-					1
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	96	1	3825	3	Y	-0-					1
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	99	1	3813	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

05	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	118 11	1 9	4684	3	Y	10					112
06	5820	X	4571	-0-	-1249	-0-	106 26	1 9	4439	3	Y	24					136
07	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	99	1	4013	3	Y	-0-					136
08	5580	X	4471	-0-	-1109	-0-	113 17	1 9	4341	3	Y	15					151
09	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	112 12	1 9	4541	3	Y	11					162
10	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	115 21	1 9	4366	3	Y	19					181

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	520	1	4061	3	Y	-0-					10
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	518	1	4286	3	Y	-0-					10
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	540	1	4288	3	Y	-0-					10
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	538	1	3947	3	Y	-0-					10
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	516	1	3850	3	Y	-0-					10
*10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	563	1	4927	3	Y	-0-					10

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

05	5115	X	3662	-0-	-1453	-0-	87	1	3575	3	Y	-0-					15
06	4800	X	3472	-0-	-1328	-0-	82	1	3390	3	Y	-0-					15
07	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	98	1	3812	3	Y	-0-					15
08	4960	X	3301	-0-	-1659	-0-	83	1	3218	3	Y	-0-					15
09	4770	X	3206	-0-	-1564	-0-	76	1	3130	3	Y	-0-					15
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	85	1	3325	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

05	5363	X	3955	-0-	-1408	-0-	971	1	2984	3	Y	-0-					18
06	5190	X	3032	-0-	-2158	-0-	893	1	2139	3	Y	-0-					18
07	5208	X	3216	-0-	-1992	-0-	916	1	2300	3	Y	-0-					18
08	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	994	1	3482	3	Y	-0-					18
09	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	887	1	3070	3	Y	-0-					18
*10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	982	1	3069	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	127	1	5282	3	N	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	139	1	5480	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	137	1	5344	3	N	-0-					-0-
*09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	131	1	5338	3	N	-0-					-0-
*10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	145	1	5471	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	777	1	1515	3	Y	3					74
							3	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	751	1	1351	3	Y	7					81
							8	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	926	1	1330	3	Y	3					84
							3	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	828	1	1324	3	Y	-0-					84
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	810	1	1377	3	Y	-0-					84
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	860	1	1272	3	Y	-0-					84

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3024	X	2735	-0-	-289	-0-	124	1	2597	3	Y	13					40
							14	9									
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	182	1	3651	3	Y	-0-					40
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	260	1	5464	3	Y	-0-					40
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	293	1	5960	3	Y	1					41
							1	9									
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	262	1	5359	3	Y	3					44
							3	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	276	1	5575	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	244	1	4698	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	227	1	4555	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	218	1	4195	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	88	1	3630	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3455	-0-	-1015	-0-	82	1	3373	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	82	1	3275	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3594	-0-	-343	-0-	91	1	3503	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	83	1	3390	3	Y	-0-					-0-
*10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	91	1	3507	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	95	1	3963	3	Y	1					104
							1	9									
06	4380	X	2926	-0-	-1454	-0-	69	1	2857	3	Y	-0-					104
07	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	91	1	3694	3	Y	6					110
							7	9									
08	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	104	1	3937	3	Y	5					115
							6	9									
09	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	91	1	3631	3	Y	2					117
							2	9									
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	91	1	3633	3	Y	5					122
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	720	1	3244	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3978	-0-	-162	-0-	690	1	3288	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	579	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	716	1	3342	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	666	1	3232	3	Y	-0-					-0-
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	735	1	3252	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	71	1	2865	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2983	-0-	-587	-0-	69	1	2914	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	73	1	2847	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	75	1	2861	3	Y	13					13
							14	9									
09	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	69	1	2812	3	Y	27					40
							30	9									
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	77	1	2973	3	Y	5					45
							6	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	225	1	6163	3	N	-0-					35
06	6360	X	5547	-0-	-813	-0-	195	1	5352	3	N	-0-					35
07	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	189	1	5102	3	N	6					41
							7	9									
08	6386	X	5281	-0-	-1105	-0-	193	1	5088	3	N	-0-					41
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	209	1	5567	3	N	-0-					41
*10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	3	N	-0-					41

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	640	1	1903	3	Y	10					72
							11	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	583	1	1860	3	Y	21					93
							23	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	656	1	1816	3	Y	10					103
							11	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	666	1	1914	3	Y	27					130
							30	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	644	1	1838	3	Y	11					141
							12	9									
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	668	1	1912	3	Y	18					159
							20	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	57	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	53	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	59	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	58	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1592	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	87	1	3582	3	Y	-0-					15
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	Y	15					30
							17	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	3	Y	3					33
							3	9									
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	84	1	3323	3	Y	13					46
							14	9									
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	76	1	3070	3	Y	1					47
							1	9									
10	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	83	1	3093	3	Y	3					50
							3	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

05	4433	X	4300	-0-	-133	-0-	141	1	4159	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4076	-0-	-214	-0-	140	1	3936	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	140	1	4028	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	141	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	135	1	3892	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	142	1	4008	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

05	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	65	1	1376	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2319	-0-	-231	-0-	106	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	131	1	2585	3	Y	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	3	Y	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2192	-0-	-505	-0-	106	1	2086	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	47	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1629	-0-	-1161	-0-	37	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1933	-0-	-578	-0-	49	1	1884	3	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1985	-0-	-216	-0-	53	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	49	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	47	1	1923	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

05	589	N	402	-0-	-187	-0-	8	1	394	3	Y	-0-					39
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	-0-					39
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					39
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					39
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	3	Y	-0-					39
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	-0-					39

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	41	1	1687	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	45	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	42	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	46	1	1787	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	160	1	6698	3	Y	-0-					11
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					11
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	159	1	6526	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	167	1	6456	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	152	1	6081	3	Y	-0-					11
10	6851	X	6458	-0-	-393	-0-	166	1	6292	3	Y	-0-					11

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	72	1	2971	3	N	-0-					99
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	61	1	2660	3	N	-0-					99
07	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	67	1	2820	3	Y	-0-	70	1			29
08	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	75	1	2826	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
*09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	69	1	2737	3	Y	-0-					29
10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	76	1	2841	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	842	1	7763	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	815	1	7388	3	Y	-0-					-0-
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	967	1	10948	3	Y	-0-					-0-
08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	994	1	12418	3	Y	81	69	1			12
							89	9									
09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	911	1	10307	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
*10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	944	1	10705	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	986	1	3430	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4511	-0-	-679	-0-	959	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4349	-0-	-1014	-0-	947	1	3402	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	1011	1	4222	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	922	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	990	1	3425	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6630	-0-	-128	-0-	217	1	6413	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6244	-0-	-296	-0-	215	1	6029	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	220	1	6355	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	218	1	6240	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	209	1	6002	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	221	1	6226	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	1344	3	Y	-0-					21
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	58	1	1322	3	Y	-0-					21
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	63	1	1352	3	Y	-0-					21
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	63	1	1237	3	Y	4					25
							4	9									
09	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	61	1	1234	3	Y	2					27
							2	9									
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	63	1	1246	3	Y	-0-					27

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					13
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					13
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-					13
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					13
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	1					21
							2358	3	1	9							
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	11					32
							2285	3	12	9							
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	15					47
							2297	3	17	9							
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	Y	12	51	1			8
							2229	3	13	9							
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	Y	4	4	1			8
							2119	3	4	9							
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	9					17
							2308	3	10	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4621	-0-	-1362	-0-	158	1	4463	3	N	-0-					71
06	5790	X	4707	-0-	-1083	-0-	184	1	4523	3	N	-0-					71
07	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	196	1	5357	3	N	-0-					71
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	209	1	5498	3	N	-0-					71
09	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	183	1	4997	3	N	-0-					71
10	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	196	1	5215	3	N	-0-					71

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8465	-0-	-525	-0-	293	1	8172	3	N	-0-					12
06	8760	X	7218	-0-	-1542	-0-	245	1	6973	3	N	-0-					12
07	9052	X	8166	-0-	-886	-0-	291	1	7875	3	N	-0-					12
08	9052	X	7528	-0-	-1524	-0-	273	1	7255	3	N	-0-					12
09	8190	X	7644	-0-	-546	-0-	270	1	7374	3	N	-0-					12
10	7316	X	7174	-0-	-142	-0-	261	1	6913	3	N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	28	1	1	2	N	-0-					100
							4417	3									
06	4710	X	3979	-0-	-731	-0-	14	1	3961	3	N	4					104
							4	9									
07	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	26	1	4039	3	N	18					122
							20	9									
08	4867	X	3981	-0-	-886	-0-	28	1	1	2	N	1					123
							3951	3	1	9							
09	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	28	1	3750	3	N	-0-					123
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	28	1	4051	3	N	6					129
							7	9									

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	173	1	4790	3	N	-0-					11
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-					11
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	166	1	4626	3	N	-0-					11
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	3	N	-0-					11
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	156	1	4319	3	N	-0-					11
10	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	166	1	4382	3	N	-0-					11

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					6
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					6
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					6
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					6
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					6
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
*10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					7
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					7
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

05	868	N	286	-0-	-582	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					16
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					16
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					16
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					16
*10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330	X	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					56
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					56
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					39
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					39
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					39
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					39
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	118	1	1128	2	Y	-0-					58
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	107	1	1205	2	Y	-0-					58
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	106	1	1102	2	Y	-0-					58
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					58
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-					58
10	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	121	1	1221	2	Y	-0-					58

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	153	1	1470	2	Y	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	161	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	1929	174	1	1755	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	5					22
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-					22
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					22
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					22
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	40	1	403	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-					155
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					155
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	Y	-0-					155
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-					155
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-	93	1			62
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	57	1	593	2	Y	-0-					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	24	1	251	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		386	-0-	386	386	34	1	352	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		388	-0-	388	388	34	1	354	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					95
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					95
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					95
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					95
10	DLQ G-10		270	-0-	270	270	23	1	247	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	48	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	43	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		440	-0-	440	440	38	1	402	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					31
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					31
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					31
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					31
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					31
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					52
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					52
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					52
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					52
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1100	-0-	-580	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					33
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					33
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					33
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					33
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					33
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					149
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					149
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					149
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					149
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					149
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					36
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					36
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					36
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					53
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					53
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					53
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					53
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					33
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					33
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					33
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					43
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					43
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					43
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					43
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					43
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					5
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					5
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					5
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					20
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					20
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					20
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					20
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					19
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					19
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					19
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					19
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	125	1	805	2	N	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	132	1	743	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	150	1	800	2	N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	155	1	751	2	N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		795	-0-	795	795	795	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		805	-0-	805	1600	805	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		817	-0-	817	2417	817	3			Y	-0-					3
07	3000	N	922	-0-	-2078	339	922	3			Y	-0-					3
08	1183	N	844	-0-	-339	-0-	844	3			Y	-0-					3
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					3
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					30
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					30
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					30
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	248	3	33	9	N	30					60
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4					136
06	1020	N	396	-0-	-624	-0-	393	3	3	9	N	3					139
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	N	3					142
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	3	2	9	N	2					144
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					151
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					151

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					13
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					13
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					13
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					13
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					13
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	201	3	120	9	N	109	162	1			10
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	191	3	10	9	N	9					19
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	3	8	9	N	7					26
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	229	3	7	9	N	6					32
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25					57
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					57

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1	9	N	1					107
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	3	1	9	N	1					108
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	3	1	9	N	1					109
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	3	1	9	N	1					110
09	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1567	3	1	9	N	1					111
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					120
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					120
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					120
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					120
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					120
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	786	2	1	9	Y	1					48
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					50
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					50
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2					52
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	Y	3					55
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					55

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					174
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					174
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					174
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					174
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					174
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					162
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					162
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					162
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					162
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					162
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					152
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					157
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					157
08	1302	N	689	-0-	-613	-0-	689	2			N	-0-					157
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					157
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					157

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					6
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					6
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	S	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					40
06	210	S	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					40
07	217	S	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					40
08	217	S	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					40
09	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					40
*10	751	S	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	3	N	-0-					19
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	146	1	971	3	N	-0-					19
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	110	1	913	3	N	-0-					19
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	155	1	994	3	N	-0-					19
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	138	1	907	3	N	-0-					19
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	3	N	-0-					19

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	720	3	N	-0-					106
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	N	-0-					106
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	15	1	825	3	N	-0-					106
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	15	1	707	3	N	-0-					106
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	-0-					106
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	15	1	725	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-					124
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	33	157	1			-0-
							36	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	N	9					9
							10	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	N	7					16
							8	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	2					18
							2	9									
10	496	N	44	-0-	-452	-0-	5	1	39	3	N	-0-					18

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					29
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					29
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	2	1	218	3	N	-0-					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					142
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					142
07	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	3546	3			N	-0-					142
08	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	3801	3			N	-0-					142
09	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					142
10	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	3812	3			N	-0-					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	67	1	423	3	N	-0-			22
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-			22
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	3	N	-0-			22
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	58	1	376	3	N	-0-			22
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	59	1	356	3	N	-0-			22
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	48	1	344	3	N	-0-			22

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	3	N	-0-			97
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	3	N	-0-			97
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	3	N	-0-			97
08	2325	N	1566	-0-	-759	-0-	30	1	1536	3	N	-0-			97
09	2310	N	1899	-0-	-411	-0-	28	1	1871	3	N	-0-			97
10	2418	N	1760	-0-	-658	-0-	30	1	1730	3	N	-0-			97

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	15	1	2149	3	Y	17			56
							19	9							
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	9			65
							10	9							
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	3	Y	-0-			65
08	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	15	1	1486	3	Y	-0-			65
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	15	1	1761	3	Y	5			70
							6	9							
10	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	15	1	1195	3	Y	-0-			70

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-			36
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	N	-0-			36
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-			36
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	6	1	147	3	N	-0-			36
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	N	-0-			36
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	N	-0-			36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			89
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-			89
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-			89
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	3	N	-0-			89
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	11	1	250	3	N	-0-			89
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	12	1	216	3	N	-0-			89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			2
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			2
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	124	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	124	1	682	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	124	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	120	1	989	2	N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

05	589	N	161	-0-	-428	-0-	51	1	110	2	N	-0-					13
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-					13
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	56	1	271	2	N	3					16
							3	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					16
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	N	1					17
							1	9									
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	4					21
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					23
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	N	4					27
							4	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	10	1	1221	2	N	-0-					27
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	14	1	1214	2	N	-0-					27
09	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	12	1	1027	2	N	-0-					27
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	14	1	1201	2	N	2					29
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	3	1	281	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	75	1	1569	2	N	22	33	1			26
							24	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1850	2	N	64	67	1			23
							70	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	2	N	67	71	1			19
							74	9									
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	75	1	1989	2	N	60	70	1			9
							66	9									
09	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	67	1	1516	2	N	54	33	1			30
							59	9									
10	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	75	1	1863	2	N	50	66	1			14
							55	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	22	1	1913	2	N	32					58
							35	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	14	1	1062	2	N	35					93
							39	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	N	32					125
							35	9									
08	1984	N	1071	-0-	-913	-0-	14	1	1037	2	N	18					143
							20	9									
09	1110	N	989	-0-	-121	-0-	14	1	967	2	N	7					150
							8	9									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	8	1	598	2	N	4					154
							4	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	67	1	391	2	N	5					17
							6	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	704	2	N	6					23
							7	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	N	4					27
							4	9									
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	9	N	3					30
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	58	1	224	2	N	6					36
							7	9									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	5					41
							6	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	66	1			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	71	1			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	70	1			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	33	1			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	66	1			14

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					11
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-					11
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	2	N	-0-					11
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	N	-0-					11
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	32	1	610	2	N	-0-					11
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	32	1	1286	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-			-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-			-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	7	1	500	2	N	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-			-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			6
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-			6
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-			6
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	3	1	184	2	N	-0-			6
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-			6
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	N	-0-			6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	10	1	917	2	N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	12	1	897	2	N	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	12	1	915	2	N	-0-			-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	12	1	880	2	N	-0-			-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	12	1	827	2	N	-0-			-0-
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	12	1	908	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	231	2	13	9	N	12					35
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					43
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					52
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	241	2	13	9	N	12					64
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	209	2	11	9	N	10					74
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					84

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	48	2	N	2					12
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	55	2	N	2					14
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	9	N	1					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	23	2	15	9	N	14	15	1			15
*10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6					21

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

05	1302	N	686	-0-	-616	-0-	53 89	1 9	544	2	N	81	200	1			94
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50 145	1 9	395	2	N	132	200	1			26
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51 123	1 9	292	2	N	112	94	1			44
08	682	N	406	-0-	-276	-0-	49 116	1 9	241	2	N	105	106	1			43
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	48 102	1 9	229	2	N	93	101	1			35
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	30 117	1 9	200	2	N	106					141

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					36
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					36
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					36
08	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					36
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					36
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					41
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	814	3			N	-0-					41
07	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3			N	-0-					41
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					41
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					41
10	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					56
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					56
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					56
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	837	3	44	9	N	40					65
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	797	3	48	9	N	44					109
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	N	10					119
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	799	3	12	9	N	11					130
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	818	3	45	9	N	41	165	1			6
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	823	3	14	9	N	13					19

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-	168	1			10
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1118	3	2	9	N	2					12
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1312	3	11	9	N	10					22
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1232	3	18	9	N	16					38
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1250	3	24	9	N	22					60
10	1333	N	885	-0-	-448	-0-	863	3	22	9	N	20					80

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1	36	1			14
06	870	N	686	-0-	-184	-0-	684	3	2	9	N	2					16
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	646	3	2	9	N	2					18
08	899	N	614	-0-	-285	-0-	612	3	2	9	N	2					20
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					20
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					26
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					26
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					26
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					26
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					26
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	36	1	563	3	N	-0-					14
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	32	1	504	3	N	-0-					14
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	27	1	418	3	N	-0-					14
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	34	1	392	3	N	-0-					14
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	34	1	393	3	N	-0-					14
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					48
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					48
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					48
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					48
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					48
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					10
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					10
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					10
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					10
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	998	3	2	9	N	2					78
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	3	3	9	N	3					81
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	911	3	4	9	N	4					85
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	946	3	3	9	N	3					88
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-					88
10	930	N	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	9	N	2					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11	145	1			6
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	N	4					10
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					15
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					20
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3					23
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	3	14	9	N	13					36

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10					210
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10	178	1			42
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2684	3	42	9	N	38					80
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2813	3	50	9	N	45					125
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2870	3	48	9	N	44	161	1			8
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3070	3	50	9	N	45					53

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	52	1	472	2	N	2					73
							2	9									
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	75	1	673	2	N	2					75
							2	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	452	1	885	2	N	1					76
							1	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	786	2	N	1					77
							1	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	73	1	662	2	N	2					79
							2	9									
10	1333	N	693	-0-	-640	-0-	69	1	623	2	N	1					80
							1	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	N	-0-					99
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	78	1	699	2	N	-0-					99
07	1147	N	149	-0-	-998	-0-	50	1	99	2	N	-0-					99
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	-0-					99
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	2	N	-0-					99
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	502	2	N	-0-					58
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-					58
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	N	-0-					58
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					58
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-					58
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	56	1	504	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					81
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					81
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					81
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					81
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					81
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					19
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					19
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					19
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					35
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					41
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					41
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					41
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - P/A 12/22/14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					113
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1146	2	N	39					152
							43	9									
07	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	81	1	1336	2	N	8					160
							9	9									
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	81	1	1207	2	N	12					172
							13	9									
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	N	10					182
							11	9									
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	81	1	1327	2	N	11	158	1			35
							12	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	762	1	954	2	N	-0-					36
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	766	1	990	2	N	-0-					36
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	773	1	975	2	N	-0-					36
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	761	1	959	2	N	-0-					36
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	754	1	1004	2	N	-0-					36
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	799	1	1023	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					42
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					42
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					42
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					42
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					42
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					19
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					19
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					19
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	217	1	1213	2	N	19					104
							21	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	2	N	48					152
							53	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	217	1	1176	2	N	11					163
							12	9									
08	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	217	1	832	2	N	4					167
							4	9									
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	210	1	852	2	N	6					173
							7	9									
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	217	1	985	2	N	16	156	1			33
							18	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					40
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					40
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					16
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	8	1	122	2	N	-0-					16
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	N	-0-					16
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					45
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					45
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					45
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					16
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	81	1	1571	2	N	8					128
							9	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	4					132
							4	9									
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	81	1	1292	2	N	1					133
							1	9									
08	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	81	1	1182	2	N	2					135
							2	9									
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	78	1	989	2	N	-0-					135
10	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	81	1	1049	2	N	-0-					135

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	81	1	441	2	N	29					137
							32	9									
06	570	N	359	-0-	-211	-0-	78	1	270	2	N	10					147
							11	9									
07	558	N	171	-0-	-387	-0-	81	1	89	2	N	1					148
							1	9									
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	81	1	86	2	N	-0-					148
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	78	1	70	2	N	-0-					148
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	81	1	69	2	N	-0-					148

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					67
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1486	2	15	9	N	14					81
07	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1232	2	6	9	N	5					86
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	N	5					91
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					98
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					18
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					18
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					18
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					18
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					60
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					60
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					60
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					18
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					18
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					18
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	520	2	6	9	N	5					42
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	N	4					46
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					51
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	N	3					54
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7	9	N	6					60
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	500	2	1	9	N	1					61

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					19
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					13
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					13
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					13
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					13
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

05	806	N	713	-0-	-93	-0-	81	1	626	2	N	5					187
							6	9									
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	78	1	556	2	N	1					188
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	7					195
							8	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	11	168	1			38
							12	9									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	4					42
							4	9									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	81	1	903	2	N	3					45
							3	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					48
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	75	1	90	2	N	-0-					48
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					48
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	81	1	111	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					51
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					51
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			15
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					126
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					143
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11					154
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	894	2	10	9	N	9					163
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	152	1			21
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	N	8					88
							9	9									
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	143	1	1762	2	N	7					95
							8	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	N	8					103
							9	9									
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	145	1	1800	2	N	5					108
							6	9									
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1367	2	N	5					113
							6	9									
10	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	123	1	1492	2	N	5					118
							6	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					90
06	630	N	541	-0-	-89	-0-	538	2	3	9	N	3					93
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	630	2	4	9	N	4					97
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	N	1					98
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					100
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	533	2	3	9	N	3					103

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-					31
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	6	1	397	2	N	-0-					31
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	6	1	435	2	N	-0-					31
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-					31
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	N	-0-					28
06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					28
07	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	67	1	1259	2	N	1					29
							1	9									
08	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					29
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	2	N	-0-					29
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					21
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					21
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					21
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					21
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					21
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					30
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					30
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					30
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					30
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	488	2	19	9	N	17					203
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	469	2	6	9	N	5					208
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	397	2	3	9	N	3					211
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					211
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	171	1			58
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	476	2	25	9	N	23					81

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

05	620	N	574	-0-	-46	-0-	573	2	1	9	N	1					27
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	552	2	1	9	N	1					28
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					29
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					29
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					29

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					56
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					56
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					56
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					56
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					52
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					52
08	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-					52
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	258	1	324	2	N	-0-					60
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	272	1	350	2	N	-0-					60
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	262	1	330	2	N	-0-					60
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	223	1	282	2	N	-0-					60
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	256	1	340	2	N	-0-					60
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	205	1	263	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					83
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					83
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					83
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					18
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					18
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					74
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					80
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	554	2	3	9	N	3					83
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					85
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1					86
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					88

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					45
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					45
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					45
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					50
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					50
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1					51

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	35	1	498	2	N	-0-					95
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	1					96
							1	9									
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	39	1	594	2	N	1					97
							1	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-					97
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					97
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	33	1	533	2	N	-0-					97

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					22
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					16
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					16
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					16
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	365	2	3	9	N	3					19
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					20
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	N	2					65
							2	9									
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	78	1	942	2	N	2					67
							2	9									
07	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	81	1	964	2	N	3					70
							3	9									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1014	2	N	1					71
							1	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	-0-					71
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	8	60	1			19
							9	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	858	2	13	9	N	12					46
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	734	2	3	9	N	3					49
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					49
08	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					49
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					49
10	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					17
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1662	2	N	6					23
							7	9									
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	59	1	1690	2	N	6					29
							7	9									
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	59	1	1518	2	N	2					31
							2	9									
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	57	1	1577	2	N	3					34
							3	9									
10	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	59	1	1393	2	N	7					41
							8	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	762	-0-	-106	-0-	753	2	9	9	N	8					125
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	683	2	8	9	N	7					132
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	784	2	9	9	N	8					140
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4					144
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	719	2	25	9	N	23					167
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	788	2	19	9	N	17					184

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					26
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					26
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					26
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					26
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					26
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	316	2	N	22					97
							24	9									
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	69	1	283	2	N	13					110
							14	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	71	1	302	2	N	18					128
							20	9									
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	71	1	293	2	N	19					147
							21	9									
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	N	34	161	1			20
							37	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	324	2	N	35					55
							39	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	N	5					77
							6	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1352	2	N	2					79
							2	9									
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	81	1	1264	2	N	-0-					79
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	2	N	2					81
							2	9									
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	2					83
							2	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	2	N	-0-					83

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					64
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	-0-					64
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	81	1	872	2	N	-0-					64
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	2	N	-0-					64
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-					64
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					92
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					92
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					92
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					92
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					92
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					77
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					77
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					77
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					77
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					77
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					43
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					43
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					43
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					43
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					43
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					94
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					96
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					96
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					96
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	75 17	1 9	1016	2	N	15					205
06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	75 21	1 9	847	2	N	19	179	1			45
07	1333	N	101	-0-	-1232	-0-	78	1	23	2	N	-0-					45
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	81 12	1 9	1417	2	N	11					78
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	78 6	1 9	1317	2	N	5					83
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	81 3	1 9	1306	2	N	3					86
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	78 3	1 9	1240	2	N	3					89
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1292	2	N	2					91
10	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	81 1	1 9	1307	2	N	1					92

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	805	2	3	9	N	3					122
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	746	2	2	9	N	2					124
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	751	2	3	9	N	3					127
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					127
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2					129
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	739	2	2	9	N	2					131

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					20
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					20
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1	1513	2	N	-0-					20
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					20
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					20
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					54
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					54
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					54
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					54
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					26
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					26
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					27
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					27
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					27
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					31
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					31
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					31
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					31
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

05	186	N	183	-0-	-3	-0-	81	1	102	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	78	1	100	2	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	81	1	103	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1656	2	N	10					122
							11	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	N	9					131
							10	9									
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	93	1	1758	2	N	6					137
							7	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	96	1	1807	2	N	4					141
							4	9									
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1519	2	N	5					146
							6	9									
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1777	2	N	4					150
							4	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-					23
06	720	N	551	-0-	-169	-0-	36	1	515	2	N	-0-					23
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	34	1	533	2	N	1					24
							1	9									
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	53	1	757	2	N	-0-					24
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	N	4					28
							4	9									
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	2	N	-0-					28

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	134	1	1893	2	N	1					77
							1	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1852	2	N	3					80
							3	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	133	1	2046	2	N	3					83
							3	9									
08	2015	N	1367	-0-	-648	-0-	90	1	1277	2	N	-0-					83
*09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	N	-0-					83
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2185	2	N	3					86
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					70
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					70
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					70
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					128
06	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					128
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					128
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					128
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					137
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					19
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					19
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					19
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					101
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					101
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					101
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					101
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					101
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	101	7			-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					56
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					56
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					56
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					56
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					21
06	540	N	311	-0-	-229	-0-	311	2			N	-0-					21
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					21
08	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					21
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					21
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					26
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					26
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					26
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					26
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

05	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					30
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					30
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					30
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			N	-0-					20
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					20
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					20
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	N	33					131
							36	9									
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	78	1	1122	2	N	23					154
							25	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	2	N	39					193
							43	9									
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	81	1	1245	2	N	23					216
							25	9									
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	N	12					228
							13	9									
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	81	1	1302	2	N	13	162	1			79
							14	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					33
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					33
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					33
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					33
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	N	1					19
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					23
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	N	4					27
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					28
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	N	15					157
							17	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	21					178
							23	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	18					196
							20	9									
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	81	1	979	2	N	16					212
							18	9									
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	N	4					216
							4	9									
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	81	1	1000	2	N	21	174	1			63
							23	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					28
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					28
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					28
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	80	1	581	2	N	-0-					39
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	N	-0-					39
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	79	1	567	2	N	-0-					39
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	641	2	N	1					40
							1	9									
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	83	1	586	2	N	-0-					40
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	2	N	-0-					40

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	455	1	571	2	Y	19					132
							21	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	448	1	580	2	Y	13					145
							14	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	511	1	643	2	Y	7					152
							8	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	448	1	566	2	Y	1					153
							1	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	451	1	601	2	Y	4					157
							4	9									
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	447	1	574	2	Y	-0-					157

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					19
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					19
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					19
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					19
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	315	1	2267	2	N	34					191
							37	9									
06	2640	X	2635	-0-	-5	-0-	320	1	2263	2	N	47					238
							52	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	352	1	2532	2	N	28	170	1			96
							31	9									
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	336	1	2391	2	N	29					125
							32	9									
09	2640	X	2585	-0-	-55	-0-	314	1	2236	2	N	32					157
							35	9									
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	323	1	2299	2	N	26					183
							29	9									

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					19
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					19
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					19
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					19
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	112	1	812	2	N	-0-					33
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	87	1	617	2	N	-0-					33
07	1023	N	582	-0-	-441	-0-	71	1	511	2	N	-0-					33
08	930	N	649	-0-	-281	-0-	80	1	568	2	N	1					34
							1	9									
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-					34
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	131	1	934	2	N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					69
06	570	N	403	-0-	-167	-0-	403	2			N	-0-					69
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					69
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					69
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					69
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	137	1	988	2	N	22					139
							24	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	130	1	923	2	N	22					161
							24	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	134	1	971	2	N	30					191
							33	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	N	14					205
							15	9									
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	N	27	166	1			66
							30	9									
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	138	1	975	2	N	24					90
							26	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	2	N	-0-					27
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	55	1	823	2	N	-0-					27
07	930	N	119	-0-	-811	-0-	10	1	109	2	N	-0-					27
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

05	465	N	462	-0-	-3	-0-	438	2	24	9	N	22					155
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	428	2	33	9	N	30					185
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	518	2	34	9	N	31					216
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14	174	1			56
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	532	2	33	9	N	30					86
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	N	25					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	591	2	10	9	N	9					136
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	N	9					146
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					149
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					149
10	775	N	74	-0-	-701	-0-	74	2			N	-0-					149

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					28
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	75	1	56	2	N	-0-					28
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	81	1	64	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7					56
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	N	8					64
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2768	2	7	9	N	6					70
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					72
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	N	6					78
*10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					78

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	N	2					35
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1118	2	1	9	N	1					36
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					36
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					36
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					95
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					99
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	503	2	3	9	N	3					102
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					104
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					105
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	597	2	15	9	N	14	91	1			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	81	1	466	2	N	-0-					27
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	78	1	399	2	N	-0-					27
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	81	1	457	2	N	-0-					27
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	N	-0-					27
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-					27
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-					75
*06	270	N	229	-0-	-41	-0-	6	1	223	2	N	-0-					75
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	7	1	294	2	N	-0-					75
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	N	-0-					75
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	N	-0-					75
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	225	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					20
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					20
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					20
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	81	1	978	2	N	92					229
							101	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	N	65	169	1			125
							72	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	2	N	98	153	1			70
							108	9									
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	81	1	890	2	N	12					82
							13	9									
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	N	82					164
							90	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	81	1	1042	2	N	62	167	1			59
							68	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					30
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					62
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					62
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	N	7					69
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					60
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					60
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					33
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					33
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					33
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					33
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					53
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					53
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					53
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	586	2	1	9	N	1					54
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	2	N	-0-			15
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-			15
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-			15
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-			15
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	N	-0-			15
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	33	1	551	2	N	-0-			15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	2	N	-0-			77
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-			77
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	189	2	N	-0-			77
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-			77
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-			77
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	N	-0-			77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			34
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			34
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			34
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			34
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			34
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2			72
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-			72
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-			72
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			72
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			72
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			72
	NORTON, E. E. UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 147892	COMPL. DATE 12/10/1993				TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5375 - 5846		
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-			54
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	N	-0-			54
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1141	2	N	30			84
							33	9							
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	20			104
							22	9							
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	934	2	N	13			117
							14	9							
10	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	63	1	1013	2	N	11			128
							12	9							
	DURHAM, MILDRED ET AL				WELL #: 15	RRCID -> 147895	COMPL. DATE 12/09/1993				TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5125 - 5562		
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	2	N	-0-			29
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-			29
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	81	1	405	2	N	-0-			29
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	81	1	407	2	N	-0-			29
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	N	-0-			29
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	81	1	382	2	N	-0-			29
	DAGGETT, W. H. "A" 2				WELL #: 4	RRCID -> 147938	COMPL. DATE 01/14/1994				TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5312 - 6146		
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			62
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			62
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			62
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			62
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			62
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			62
	ALBRIGHT, A. E. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 148169	COMPL. DATE 02/08/1994				TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5566 - 5982		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
	LAWSON, D. O.				WELL #: 4	RRCID -> 148213	COMPL. DATE 01/27/1994				TOTAL DEPTH 6275		PERF. 4673 - 5990		
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			64
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			64
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			64
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			64
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			64
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	81	1	295	2	N	-0-					29
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	78	1	315	2	N	-0-					29
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	81	1	406	2	N	-0-					29
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	81	1	426	2	N	-0-					29
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	78	1	349	2	N	-0-					29
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	81	1	448	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					54
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					54
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					54
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					54
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					54
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					76
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					76
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					76
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					76
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					76
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					27
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					27
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					27
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					27
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					23
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	2			N	-0-					23
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					23
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3					26
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					28
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1475	2	10	9	N	9					127
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1497	2	7	9	N	6					133
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					144
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1422	2	4	9	N	4					148
*09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11					159
10	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1603	2	1	9	N	1					160

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					30
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					30
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					30
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					30
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					10
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					22
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					22
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					22
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					22
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					22
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	2	1	9	N	1					74
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					74
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1060	2			N	-0-					74
08	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					74
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					74
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1328	2			N	-0-					156
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6					162
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10					172
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2					174
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3	9	N	3					177
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1790	2	8	9	N	7					184

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	955	2	6	9	N	5					53
06	1110	N	832	-0-	-278	-0-	829	2	3	9	N	3					56
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	N	10					66
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					71
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					74
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1181	2	4	9	N	4					78

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	185	1	232	2	N	-0-					64
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	121	1	157	2	N	-0-					64
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	114	1	144	2	N	-0-					64
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	122	1	154	2	N	-0-					64
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	N	-0-					64
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					44
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-					44
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					44
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					44
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					44
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					44

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					43
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12					55
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	665	2	24	9	N	22					77
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					77
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6					83
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					85
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					85
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					85
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					85
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	2			N	-0-					95
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1420	2	17	9	N	15					110
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					125
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22					147
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					147
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					147

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-
06	600	N	89	-0-	-511	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	589	N	265	-0-	-324	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	698	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	530	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	535	1	1032	3	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	554	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	538	1	890	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	Y	-0-					-0-
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	558	1	1090	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	465	1	1236	3	N	-0-					33
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	450	1	1227	3	N	-0-					33
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	465	1	1333	3	N	-0-					33
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	465	1	1311	3	N	-0-					33
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	450	1	1148	3	N	-0-					33
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	465	1	1238	3	N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	1			N	-0-					20
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					20
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					20
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					20
09	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	1			N	-0-					20
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2755	3	12	9	Y	11					182
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					182
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					182
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					182
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2826	3	110	9	Y	100	172	1			110
*10	3100	N	3134	-0-	34	34	3117	3	17	9	Y	15					125

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	465	1	228	3	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	450	1	135	3	N	-0-					-0-
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	465	1	55	3	N	-0-					-0-
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	465	1	36	3	N	-0-					-0-
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	450	1	7	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	465	1	58	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	970	-0-	-611	-0-	502	1	468	3	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	516	1	801	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	541	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	996	-0-	-585	-0-	507	1	489	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					20
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					20
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					20
09	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			N	-0-					20
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					111
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					111
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	N	1					112
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					112
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	669	3	2	9	N	2					114
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	605	1	1775	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	549	1	1208	3	N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	608	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	602	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	573	1	1208	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	565	1	1171	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					30
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					30
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					30
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					30
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					30
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					30

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	854	-0-	-603	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	289	-0-	-734	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	859	-0-	-311	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	477	1	146	3	N	17					209
							19	9									
06	1020	N	653	-0-	-367	-0-	465	1	177	3	N	10	171	1			48
							11	9									
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	475	1	134	3	N	19					67
							21	9									
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	477	1	142	3	N	20					87
							22	9									
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	462	1	116	3	N	30					117
							33	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	476	1	127	3	N	21					138
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	612	1	1860	3	N	1					91
							1	9									
06	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	598	1	1798	3	N	-0-					91
07	2697	N	1899	-0-	-798	-0-	567	1	1332	3	N	-0-					91
08	2480	N	1811	-0-	-669	-0-	567	1	1243	3	N	1	41	1			51
							1	9									
09	2400	N	1708	-0-	-692	-0-	566	1	1140	3	N	2					53
							2	9									
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	630	1	1934	3	N	2					55
							2	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					19
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					21
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2	9	1			14
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	3	2	9	N	2					16
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	395	3	2	9	N	2					18
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					19

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					15
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	480	N	124	-0-	-356	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					33
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					33
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					33
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	945	-0-	-765	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1309	3	9	9	N	8	60	1			26
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1419	3	9	9	N	8					34
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					34
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					34

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1318	3	11	9	N	10					67
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					78
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1309	3	9	9	N	8	60	1			26
08	1457	X	1428	-0-	-29	-0-	1419	3	9	9	N	8					34
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					34
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					34

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1331	-0-	-498	-0-	1318	3	13	9	N	12					68
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1338	3	12	9	N	11					79
07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	1310	3	8	9	N	7	61	1			25
08	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1419	3	10	9	N	9					34
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					34
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					34

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					87
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					87
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	N	-0-					87
09	1080	N	583	-0-	-497	-0-	583	2			N	-0-					87
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	2	N	-0-					1
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					103
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					103
07	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					103
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					103
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					103
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	796	2	N	-0-					-0-
06	900	N	731	-0-	-169	-0-	73	1	658	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1	761	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					214
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					214
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					214
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					214
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					129
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	2	4	9	N	4					133
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					133
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					134
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					134
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					134

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					14
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					14
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					14
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					14
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					14
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					29
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					29
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					29
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					29
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					29
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					29

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					41
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					41
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3					44
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	3	1	9	N	1					45
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					45
10	589	N	411	-0-	-178	-0-	403	3	8	9	N	7					52

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					68
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					68
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					68
08	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	3			N	-0-					68
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					68
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					23
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					23
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					23
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					23
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					23
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					23

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - PLUGGED 06/04/15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - P/A 07/16/15

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	591	3	N	-0-					67
06	600	N	222	-0-	-378	-0-	6	1	216	3	N	-0-					67
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	N	-0-					67
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	463	3	N	-0-					67
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					67
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	777	3	N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

05	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	19	1	719	3	N	-0-					-0-
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
10	868	N	736	-0-	-132	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					50
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					50
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					50
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	752	-0-	-418	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	677	-0-	-811	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					48
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					48
07	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	3			N	-0-					48
08	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					48
09	870	N	498	-0-	-372	-0-	496	3	2	9	N	2					50
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					50

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1275	3	8	9	N	7					71
06	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3			N	-0-					71
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					71
08	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					71
09	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1034	3			N	-0-					71
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1118	3	1	9	N	1					72

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					20
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					20
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					20
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					20
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					20
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					52
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					52
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					52
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					52
09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					52
10	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

05	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2294	3	4	9	N	4					37
06	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	2227	3	6	9	N	5					42
07	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	3			N	-0-					42
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2278	3	6	9	N	5					47
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2120	3	7	9	N	6					53
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	3	2	9	N	2					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - PLUGGED 07/02/15

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

05	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1	9	N	1					65
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	N	3					68
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	N	3					71
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	N	3					74
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					77
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	183	3	2	9	N	2					79

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	960	N	332	-0-	-628	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	930	N	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					80
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					80
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					81
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					82
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	2			N	-0-					82
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					82

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					10
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					10
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					10
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					10
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					10
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					64
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					64
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					64
08	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	2			N	-0-					64
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					64
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					64

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					43
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1					44
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					44
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					44
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					44
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					147
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					147
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2					149
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					149
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					149
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	126	1			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					18
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					18
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	2	6	9	N	5					66
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					69
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					71
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	754	2	2	9	N	2					73
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					73
10	930	N	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	868	N	492	-0-	-376	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					67
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					67
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					67
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					67
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					67
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	450	N	14	-0-	-436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					67
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					68
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	834	2	1	9	N	1					69
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	N	1					70
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	800	2	2	9	N	2					72
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					73

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

05	682	N	563	-0-	-119	-0-	562	2	1	9	N	1					74
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					75
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					75
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					75
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					75
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					75

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2					99
06	660	N	465	-0-	-195	-0-	464	2	1	9	N	1					100
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	2			N	-0-					100
08	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	2			N	-0-					100
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					100
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					100

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	2			N	-0-					9
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					9
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					9

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	420	N	42	-0-	-378	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					49
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					49
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					49
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					49
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

05	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					58
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					58
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					58
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
09	1650	N	993	-0-	-657	-0-	992	2	1	9	N	1	1	8			58
10	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1018	-0-	-780	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					95
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					95
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					95
08	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					95
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			N	-0-					95
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					95

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2284	2	2	9	N	2					100
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	N	3					103
07	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					103
08	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2217	2	2	9	N	2					105
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2147	2	2	9	N	2	50	1			57
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					57

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1341	2	6	9	N	5					49
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8					57
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1					58
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					58
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					58

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					39
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					39
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					39
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					39
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					39
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					47
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					47
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					47
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					47
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					47
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					33
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					33
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					33
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					33
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					33
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					33

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					56
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					56
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					56
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					56
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					56
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					37
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					37
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					37
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					37
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					37
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					37

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					44
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					44
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					44
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					44
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2					92
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					92
07	2790	N	1766	-0-	-1024	-0-	1766	2			N	-0-					92
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					92
09	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	1689	2			N	-0-					92
10	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-	70	1			22

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					37
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					37
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					37
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					37
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					37
10	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					72
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					72
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					72
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					72
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					76
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					76
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					76
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					76
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					76
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					76

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	N	5					102
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6					108
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					108
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3					111
09	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					111
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	93	1	1	8	18

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					154
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					154
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					154
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					154
10	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					100
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					100
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					100
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					100
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					100
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	N	13					82
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	2	18	9	N	16					98
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	2	21	9	N	19					117
08	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1120	2	43	9	N	39					156
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	N	20	156	1			20
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1138	2	23	9	N	21					41

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					69
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	577	2	23	9	N	21					90
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	332	2	45	9	N	41	121	1			10
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	764	2	4	9	N	4					14
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					15
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	411	2	3	9	N	3					82
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					85
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					87
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					89
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					89
10	558	N	321	-0-	-237	-0-	318	2	3	9	N	3					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					26
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					26
07	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					26
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					26
09	1620	N	778	-0-	-842	-0-	778	2			N	-0-					26
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					34
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					34
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					34
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

05	961	X	520	-0-	-441	-0-	17	1	503	3	N	-0-					42
06	930	X	343	-0-	-587	-0-	12	1	331	3	N	-0-					42
07	961	X	623	-0-	-338	-0-	18	1	605	3	N	-0-					42
08	713	X	446	-0-	-267	-0-	18	1	428	3	N	-0-					42
09	540	X	479	-0-	-61	-0-	15	1	464	3	N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	2	N	-0-					36
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	499	1	711	2	N	-0-					36
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	499	1	770	2	N	-0-					36
09	1110	N	738	-0-	-372	-0-	483	1	255	2	N	-0-					36
10	1209	N	548	-0-	-661	-0-	499	1	49	2	N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	307	1	912	2	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	297	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	307	1	782	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	307	1	838	2	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	297	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	974	-0-	-111	-0-	307	1	667	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					78
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					78
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					78
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					78
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					78
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					78
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					78
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	62	1	604	2	N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					19
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	310	2	N	2					115
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	N	-0-					115
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	34	1	425	2	N	-0-					115
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	N	-0-					115
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	-0-					115
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	N	-0-					115

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

05	403	N	260	-0-	-143	-0-	15	1	245	3	N	-0-					19
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	15	1	248	3	N	-0-					19
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	16	1	274	3	N	-0-					19
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					19
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					19
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					6
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					6
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					6
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					6
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					6
10	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					181
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					181
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					181
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					181
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					125
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					125
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					125
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					125
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					125
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					37
06	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					37
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					37
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					37
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					37
10	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					34
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					34
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					34
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					34
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					34
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	N	6					89
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					101
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	406	3	6	9	N	5	2	8			104
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2	2	8			104
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	2	8			104
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8			104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					78
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	N	3					81
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					81
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					81
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	771	3	34	9	N	31					112
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					112

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	925	3	23	9	N	21					70
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	884	3	10	9	N	9					79
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	783	3	18	9	N	16					95
08	961	N	653	-0-	-308	-0-	635	3	18	9	N	16					111
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	3	12	9	N	11	108	1			14
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	3	18	9	N	16					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	203	3	10	9	N	9					129
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	103	3	12	9	N	11					140
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					140
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					140
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					140
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					129
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					129
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-	107	1			22
08	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			N	-0-					22
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1289	3	8	9	N	7					29
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					29

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					96
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-					96
07	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					96
08	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					96
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					96
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					112
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	N	10					122
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	606	3	2	9	N	2					124
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					124
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					124
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					22
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					22
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					22
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					39
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					39
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					39
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					39
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					144
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					144
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					144
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	N	6	6	8			10
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6	6	8			10
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					10
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					10
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					10
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					167
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					167
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					167
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					167
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					167
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					28
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					28
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1	1	8			28
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					28
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					28
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1000	3	185	9	N	168	178	1			186
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1062	3	226	9	N	205	174	1			217
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1078	3	204	9	N	185	237	1			165
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1080	3	208	9	N	189	195	1			159
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1036	3	189	9	N	172	181	1			150
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1044	3	207	9	N	188	181	1			157

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					97
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					97
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					97
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					97
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					97
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					97

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					18
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					18
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					18
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					18
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					54
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	443	3			N	-0-					54
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					54
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	3			N	-0-					54
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					54
10	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					20
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					20
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					20
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					20
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					20
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					19
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					19
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

05	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					25
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	195	3			N	-0-					25
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					25
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					25
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

05	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					31
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					31
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					31
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					31
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					31
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	682	-0-	-589	-0-	682	3			N	-0-					148
06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	1351	3			N	-0-					148
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					148
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					148
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	3			N	-0-					148
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8					24
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	857	3	10	9	N	9					33
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	728	3	3	9	N	3					36
08	837	N	583	-0-	-254	-0-	581	3	2	9	N	2					38
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	N	8					46
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					55

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					77
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					77
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					77
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					77
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					77
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					151
06	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			N	-0-					151
07	2787	N	2668	-0-	-119	-0-	2668	3			N	-0-					151
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					151
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					151
*10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	3	1	9	N	1					48
06	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	3			N	-0-					48
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					48
08	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3			N	-0-					48
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					48
10	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	3			N	-0-					48

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					20
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					20
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					20
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	869	3	35	9	N	32					52
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15	9	N	14					66

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					39
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					39
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					39
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					39
09	630	N	188	-0-	-442	-0-	188	3			N	-0-	39	1			-0-
10	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					61
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2					63
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	3	3	9	N	3					66
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4					70
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	N	2					72
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					74

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	948	3			N	-0-					128
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					128
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					128
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					128
09	3000	N	3414	-0-	414	414	3414	3			N	-0-					128
*10	3053	N	2639	-0-	-414	-0-	2639	3			N	-0-					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					152
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					152
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					152
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					152
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					152
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					23
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					23
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					23
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					23
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					14
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					14
07	372	N	41	-0-	-331	-0-	40	3	1	9	N	1	1	8			14
08	341	N	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-					14
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					14
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					164
06	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					164
07	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			N	-0-					164
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					164
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7					171
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	756	3	29	9	N	26					197

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					115
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	3	19	9	N	17					132
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	N	7					139
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					139
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					139
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					139

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					59
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					59
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					59
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					59
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					59
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					17
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					17
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					17
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					17
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					101
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					101
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					101
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					101
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					101
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					90
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	3			N	-0-					90
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					90
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1848	3	6	9	N	5					95
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2					97
10	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					97

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					16
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					16
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					16
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					16
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					16
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					16

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

05	868	N	261	-0-	-607	-0-	261	3			N	-0-					36
06	870	N	383	-0-	-487	-0-	383	3			N	-0-					36
07	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					36
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					36
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					36
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

05	341	N	270	-0-	-71	-0-	266	3	4	9	N	4					105
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	N	30					135
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	N	15					150
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					150
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					150
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					150

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	N	7					197
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	372	3	14	9	N	13					210
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	324	3	8	9	N	7	172	1			45
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	184	3	12	9	N	11					56
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	256	3	13	9	N	12					68
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	382	3	8	9	N	7					75

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					134
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					134
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	537	3	8	9	N	7	136	1			5
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					5
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					5
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

05	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					42
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					42
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					42
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					42
10	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	3			N	-0-					42

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					12
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					12
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					12
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					12
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					12
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					90
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	662	3			N	-0-					90
07	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	3			N	-0-					90
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					90
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					90
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					51
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					51
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					51
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					51
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					51
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					102
06	870	N	652	-0-	-218	-0-	652	3			N	-0-					102
07	899	N	498	-0-	-401	-0-	491	3	7	9	N	6	1	8			107
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					107
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					107
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					195
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					195
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					195
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					195
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					195
10	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					173
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					173
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					173
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					173
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					173
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					173

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					128
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					128
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1423	3	1	9	N	1	1	8			128
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					128
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					128
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					128

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					31
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					31
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					31
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1085	3	8	9	N	7	7	8			31
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1038	3	8	9	N	7	7	8			31
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	3	8	9	N	7	7	8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					35
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					35
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					35
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					35
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					35
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					111
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					111
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	254	3	1	9	N	1					112
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					113
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					113
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					113

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	N	1	1	8			29
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	8			29
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	3	3	9	N	3	3	8			29
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2321	3	3	9	N	3	3	8			29
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155	3	3	9	N	3	3	8			29
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2097	3	3	9	N	3	3	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	3	13	9	N	12					111
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1260	3	4	9	N	4					115
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	3	34	9	N	31	141	1			5
08	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					5
09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1095	3	3	9	N	3					8
10	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1158	3			N	-0-					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2948	3	15	9	N	14					62
06	3270	X	2881	-0-	-389	-0-	2872	3	9	9	N	8					70
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	2875	3	13	9	N	12					82
08	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	2959	3	17	9	N	15					97
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2822	3	8	9	N	7					104
10	DLQ G-10		2865	-0-	2865	2865	2853	3	12	9	N	11					115

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					18
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					18
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	741	-0-	741	3639	741	2			N	-0-					35
06	1700	N	718	-0-	-982	2657	718	2			N	-0-					35
07	3100	N	733	-0-	-2367	290	733	2			N	-0-					35
08	1017	N	727	-0-	-290	-0-	727	2			N	-0-					35
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					35
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2088	2	N	21	13	1			8
							23	9									
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	192	1	2055	2	N	4	8	1			4
							4	9									
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	179	1	2116	2	N	8	10	1			2
							9	9									
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1891	2	N	1					3
							1	9									
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	217	1	2267	2	N	6	3	1			6
							7	9									
*08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	226	1	2623	2	N	4	4	1			6
							4	9									
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	6	8	1			4
							7	9									
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	6	4	1			6
							7	9									

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

*03	3100	N	4658	-0-	1558	1558	836	1	3717	2	N	95	59	1			36
							105	9									
*04	3000	N	4493	-0-	1493	3051	806	1	3659	2	N	25	38	1			23
							28	9									
*05	3100	N	4505	-0-	1405	4456	735	1	3725	2	N	41	55	1			9
							45	9									
*06	3000	N	4606	-0-	1606	6062	870	1	3725	2	N	10					19
							11	9									
*07	3100	N	4875	-0-	1775	7837	896	1	3955	2	N	22	16	1			25
							24	9									
*08	3100	N	4570	-0-	1470	9307	749	1	3804	2	N	15	16	1			24
							17	9									
*09	3000	N	4294	-0-	1294	10601	820	1	3450	2	N	22	32	1			14
							24	9									
*10	3100	N	3986	-0-	886	11487	174	1	3781	2	N	28	16	1			26
							31	9									

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

05	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	983	3	1	9	Y	1					28
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	162	1	778	3	Y	1					29
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	166	1	856	3	Y	1					30
							1	9									
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	148	1	810	3	Y	1					31
							1	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	140	1	773	3	Y	1					32
							1	9									
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	127	1	826	3	Y	-0-					32

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	46	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	44	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

05	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	127	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	152	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	589	-0-	-341	-0-	90	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	60	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	61	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					20
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					20
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					20
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					20
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					20
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			Y	-0-					14
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					14
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	110	1	569	3	Y	-0-					14
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	160	1	874	3	Y	-0-					14
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	83	1	458	3	Y	-0-					14
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	787	3	Y	-0-					14

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	589	3	32	9	Y	29	86	1			33
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	81	1	389	3	Y	-0-					33
07	620	N	192	-0-	-428	-0-	30	1	155	3	Y	6					39
							7	9									
08	620	N	206	-0-	-414	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					39
09	480	N	192	-0-	-288	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					39
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	344	3	Y	26					65
							29	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

05	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	647	1	2107	3	Y	15					51
							17	9									
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	698	1	2090	3	Y	13					64
							14	9									
07	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	787	1	1987	3	Y	8					72
							9	9									
08	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	699	1	2094	3	Y	6					78
							7	9									
09	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	586	1	2154	3	Y	8					86
							9	9									
*10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	483	1	2199	3	Y	8					94
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					22
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					22
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					22
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	66	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	95	-0-	-277	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	62	-0-	-328	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	57	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	55	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	17	-0-	-2184	-0-	17	3			Y	-0-					31
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	342	1	1641	3	Y	-0-					31
07	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	352	1	1815	3	Y	2					33
							2	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	340	1	1857	3	Y	4					37
							4	9									
09	1980	N	1472	-0-	-508	-0-	226	1	1244	3	Y	2					39
							2	9									
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	3	Y	3					42
							3	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	79	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	307	-0-	-263	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			Y	-0-					5
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	585	3	Y	-0-					5
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	119	1	612	3	Y	-0-					5
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	111	1	605	3	Y	-0-					5
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	70	1	388	3	Y	-0-					5
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	159	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	152	1	833	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	92	1	505	3	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	16	-0-	-1596	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	337	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	325	1	1675	3	Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	184	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	242	1	1582	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	204	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	906	-0-	-427	-0-	147	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	839	-0-	-246	-0-	130	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	586	-0-	-584	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					14
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	323	3	Y	3					17
							3	9									
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	42	1	218	3	Y	2					19
							2	9									
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	48	1	260	3	Y	2					21
							2	9									
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	244	3	Y	3					24
							3	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					27
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	274	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	298	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	184	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	201	1	1314	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	244	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	194	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	290	1	1589	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	207	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	198	1	1292	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					17
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	165	1	792	3	Y	-0-					17
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	165	1	851	3	Y	1					18
							1	9									
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					18
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	142	1	780	3	Y	-0-					18
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	215	1	416	3	Y	19					106
							21	9									
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	179	1	334	3	Y	-0-					106
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	211	1	488	3	Y	3					109
							3	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	148	1	519	3	Y	7					116
							8	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	391	3	Y	6					122
							7	9									
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	183	1	572	3	Y	-0-					122

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	7	13	1			9
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	152	1	731	3	Y	-0-					9
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	147	1	758	3	Y	-0-					9
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	160	1	875	3	Y	-0-					9
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	125	1	691	3	Y	-0-					9
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	129	1	841	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7					23
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	336	1	1614	3	Y	1					24
							1	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	295	1	1524	3	Y	6					30
							7	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	318	1	1741	3	Y	5					35
							6	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1674	3	Y	3					38
							3	9									
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1682	3	Y	1					39
							1	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6					43
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	144	1	694	3	Y	-0-					43
07	961	N	746	-0-	-215	-0-	120	1	617	3	Y	8					51
							9	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	156	1	852	3	Y	13					64
							14	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	795	3	Y	6					70
							7	9									
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	828	3	Y	4					74
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					39
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					39
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					39
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					39
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					39
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-					17
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	2	19	9	N	17					34
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	N	9					43
08	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	1334	2	8	9	N	7					50
09	2130	N	1609	-0-	-521	-0-	1603	2	6	9	N	5					55
10	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1837	2	6	9	N	5					60

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					97
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					102
07	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					102
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					102
09	1200	N	906	-0-	-294	-0-	904	2	2	9	N	2					104
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					104

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015 - P/A 02/12/15

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					200
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					200
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					200
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					200
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					200
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14					189
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	573	2	12	9	N	11					200
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	661	2	8	9	N	7	177	1			30
08	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	2	8	9	N	7					37
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					45
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	659	2	14	9	N	13					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					17
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					17
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					17
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					11
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					11
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					11
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

05	930	N	757	-0-	-173	-0-	755	3	2	9	N	2					57
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					57
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	3	7	9	N	6					63
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					63
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	563	3	13	9	N	12					75
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					75

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					180
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					180
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	330	3	4	9	N	4	176	1			8
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	N	5					13
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	3	8	9	N	7					20
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	368	-0-	-862	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					28
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					28
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					28
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					28
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					28
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	6			-0-
07	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		634	-0-	634	817	634	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1851	-0-	1851	2668	1851	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2668					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	1034	2	9	9	N	8					83
06	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	1065	2	13	9	N	12					95
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	N	4					99
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					107
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8					115
10	1333	N	759	-0-	-574	-0-	748	2	11	9	N	10					125

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					50
06	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			N	-0-					50
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					50
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					50
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50
10	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					11
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					11
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	N	8					64
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	N	7					71
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	N	6					77
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	64	1			14
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					19
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1687	2	10	9	N	9					28

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2205	2	33	9	N	30					53
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2032	2	23	9	N	21					74
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12					86
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2228	2	13	9	N	12	79	1			19
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1786	2	19	9	N	17					36
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					36

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	362	1	629	2	N	39					105
							43	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	345	1	650	2	N	27					132
							30	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	362	1	684	2	N	20					152
							22	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	362	1	672	2	N	10	131	1			31
							11	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	351	1	726	2	N	23					54
							25	9									
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	362	1	832	2	N	22					76
							24	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					22
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					22
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					29
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					29
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					29
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					29
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					13
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					13
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					13
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

05	930	N	928	-0-	-2	-0-	10	1	917	2	N	1					116
							1	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	12	1	897	2	N	5					121
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	N	8					129
							9	9									
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	12	1	881	2	N	4					133
							4	9									
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	12	1	828	2	N	1					134
							1	9									
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	N	12					146
							13	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

05	465	N	413	-0-	-52	-0-	410	2	3	9	N	3					123
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	331	2	4	9	N	4					127
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	408	2	7	9	N	6					133
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					133
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					138
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2					140

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	100	1	200	3	N	-0-					1
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	98	1	195	3	N	-0-					1
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	102	1	201	3	N	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	N	-0-					1
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	97	1	190	3	N	-0-					1
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	100	1	194	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	167	1	1003	3	Y	4					54
							4	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	145	1	829	3	Y	6					60
							7	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	160	1	949	3	Y	-0-					60
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	167	1	1009	3	Y	-0-	56	1			4
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	161	1	925	3	Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	222	1	1747	3	Y	12					140
							13	9									
06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	202	1	1481	3	Y	11					151
							12	9									
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	132	1	1489	3	Y	12	39	1			124
							13	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	184	1	1752	3	Y	3					127
							3	9									
*09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	177	1	1451	3	Y	-0-	71	1			56
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	229	1	2036	3	Y	12	2	1			66
							13	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

05	1519	#	690	-0-	-829	-0-	682	2	8	9	Y	7					100
06	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					100
07	DLQ G-10		986	-0-	986	986	986	2			Y	-0-					100
08	DLQ G-10		413	-0-	413	1399	413	2			Y	-0-					100
*09	1625		226	-0-	-1399	-0-	226	2			Y	-0-					100
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					16
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					16
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					16
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					16
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					16
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					72
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					72
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					72
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					72
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					72
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					26
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					26
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					26
09	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					26
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					61
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					61
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					61
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					61
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					61
10	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					61

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1140	#	673	-0-	-467	-0-	119	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	1240	#	874	-0-	-366	-0-	119	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1320	#	685	-0-	-635	-0-	119	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	1364	#	968	-0-	-396	-0-	119	1	849	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-					4
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					4
07	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					4
08	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					4
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					4
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1088	3	Y	3					23
06	1110	#	1102	-0-	-8	-0-	77 9	1 9	1016	3	Y	8					31
07	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	99 10	1 9	1083	3	Y	9					40
08	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	97 11	1 9	1080	3	Y	10					50
09	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	82 7	1 9	1042	3	Y	6					56
10	1147	#	1143	-0-	-4	-0-	88 7	1 9	1048	3	Y	6					62

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	1191	3	Y	8					85
06	1290	#	1213	-0-	-77	-0-	77 3	1 9	1133	3	Y	3					88
07	1333	#	1313	-0-	-20	-0-	96 8	1 9	1209	3	Y	7					95
08	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	77	1	1183	3	Y	-0-					95
09	1260	#	1253	-0-	-7	-0-	92 2	1 9	1159	3	Y	2					97
10	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	89 2	1 9	1138	3	Y	2					99

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	1398	3	Y	3					22
06	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	1262	3	Y	5					27
07	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	1402	3	Y	3					30
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	1309	3	Y	3					33
09	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1236	3	Y	3					36
*10	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	Y	-0-					36

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

05	806	#	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					9
06	810	#	764	-0-	-46	-0-	40	1	724	3	N	-0-					9
07	868	#	854	-0-	-14	-0-	44	1	810	3	N	-0-					9
08	868	#	855	-0-	-13	-0-	47	1	808	3	N	-0-					9
09	840	#	820	-0-	-20	-0-	46	1	774	3	N	-0-					9
10	868	#	841	-0-	-27	-0-	48	1	793	3	N	-0-					9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

05	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	79 17	1 9	1573	3	Y	15					182
06	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	1578	3	Y	18					200
07	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	82 17	1 9	1603	3	Y	15					215
08	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	88 19	1 9	1585	3	Y	17					232
09	1680	#	1630	-0-	-50	-0-	79 8	1 9	1543	3	Y	7	157	1			82
10	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	83 9	1 9	1546	3	Y	8					90

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	3	Y	-0-					25
06	1050	#	965	-0-	-85	-0-	51	1	914	3	Y	-0-					25
07	1085	#	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	3	Y	-0-					25
08	1085	#	985	-0-	-100	-0-	55	1	930	3	Y	-0-					25
09	1050	#	971	-0-	-79	-0-	52	1	919	3	Y	-0-					25
10	1054	#	972	-0-	-82	-0-	54	1	918	3	Y	-0-					25

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	3	Y	-0-					8
06	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	Y	-0-					8
07	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	3	Y	-0-					8
08	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	Y	-0-					8
09	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	3	Y	-0-					8
10	1023	#	989	-0-	-34	-0-	55	1	934	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	2					15
							2	9									
06	1200	#	925	-0-	-275	-0-	42	1	879	3	Y	4					19
							4	9									
07	1240	#	949	-0-	-291	-0-	46	1	897	3	Y	5					24
							6	9									
08	1116	#	955	-0-	-161	-0-	48	1	904	3	Y	3					27
							3	9									
09	1020	#	910	-0-	-110	-0-	46	1	863	3	Y	1					28
							1	9									
10	1023	#	909	-0-	-114	-0-	48	1	857	3	Y	4					32
							4	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	3	Y	-0-					146
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	2					148
							2	9									
07	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	3	Y	-0-	135	1			13
08	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	Y	1					14
							1	9									
09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	Y	3					17
							3	9									
*10	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	5					22
							6	9									

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	118	1	463	3	N	-0-					89
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	N	41					130
							45	9									
07	527	#	468	-0-	-59	-0-	106	1	352	3	N	9					139
							10	9									
08	527	#	474	-0-	-53	-0-	60	1	413	3	N	1					140
							1	9									
09	510	#	443	-0-	-67	-0-	35	1	407	3	Y	1	123	1	9	6	7
							1	9									
10	527	#	398	-0-	-129	-0-	26	1	369	3	Y	3	3	1			7
							3	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	#	1182	-0-	-337	-0-	81	1	1066	2	N	32					230
							35	9									
06	1470	#	992	-0-	-478	-0-	78	1	889	2	N	23					253
							25	9									
07	1302	#	1203	-0-	-99	-0-	81	1	1082	2	N	36	164	1			125
							40	9									
08	1302	#	1046	-0-	-256	-0-	73	1	938	2	N	32					157
							35	9									
09	1200	#	1097	-0-	-103	-0-	78	1	983	2	N	33					190
							36	9									
10	1209	#	1061	-0-	-148	-0-	81	1	947	2	N	30					220
							33	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	N	-0-					44
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	54	1	185	2	N	-0-					44
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					44
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	52	1	174	2	N	-0-					44
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	54	1	185	2	N	-0-					44
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	56	1	186	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	668	3	20	9	N	18					195
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13	9	N	12	192	1			15
07	837	#	712	-0-	-125	-0-	668	3	44	9	N	40					55
08	837	#	674	-0-	-163	-0-	660	3	14	9	N	13					68
09	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	3	8	9	N	7					75
*10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	707	3	37	9	N	34					109

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					24
06	960	#	899	-0-	-61	-0-	154	1	742	3	Y	3					27
							3	9									
07	961	#	960	-0-	-1	-0-	156	1	803	3	Y	1					28
							1	9									
08	978	R	978	-0-	-0-	-0-	150	1	820	3	Y	7					35
							8	9									
09	929	R	929	-0-	-0-	-0-	142	1	780	3	Y	6					41
							7	9									
10	961	#	925	-0-	-36	-0-	123	1	802	3	Y	-0-					41

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
06	300	#	272	-0-	-28	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					13
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					13
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					13
09	300	#	280	-0-	-20	-0-	43	1	237	3	Y	-0-					13
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			20
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					20
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					20
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					20
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	21	1	113	3	Y	-0-					20
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2833		2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	3	Y	-0-					-0-
07	3075		3075	-0-	-0-	-0-	139	1	2936	3	Y	-0-					-0-
08	3069		3026	-0-	-43	-0-	146	1	2880	3	Y	-0-					-0-
09	2970		2815	-0-	-155	-0-	133	1	2664	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	3069		3003	-0-	-66	-0-	143	1	2860	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

05	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					25
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					25
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					25
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					25
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					25
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					41
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					41
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					41
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					41
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					41
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					23
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					23
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					23
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	26	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	24	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	155	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	769	-0-	-161	-0-	124	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	155	1	850	3	Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	129	1	846	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	27	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	28	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1330	3	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	75	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	71	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	75	1	1292	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1634	3	Y	32					32
							35	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1683	3	Y	18					50
							20	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	3	Y	13					63
							14	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1893	3	Y	13					76
							14	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	138	1	1836	3	Y	7					83
							8	9									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	126	1	1767	3	Y	-0-					83

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					165
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					165
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					165
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					165
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	741	-0-	-716	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) //CONT.// 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					71
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					71
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					71
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	432	-0-	-1128	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	146	-0-	-1156	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	1	8			134
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					134
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					134
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					134
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	10	2	1	9	N	1					135
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					135

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					17
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					17
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					17
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					17
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	N	-0-					2
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					2
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	-0-					2
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	N	-0-					2
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					2
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	3	N	-0-					2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	88	1	1820	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	86	1	1751	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	92	1	1821	3	Y	5					5
							6	9									
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	90	1	1758	3	Y	6					11
							7	9									
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	81	1	1614	3	Y	5					16
							6	9									
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	3	Y	-0-					16

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

05	1085	N	852	-0-	-233	-0-	23	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	855	-0-	-195	-0-	22	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	83	1	2317	3	Y	-0-					19
06	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	79	1	2177	3	Y	-0-					19
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	80	1	2253	3	Y	-0-					19
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	87	1	2299	3	Y	14	33	1			-0-
							15	9									
09	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	82	1	2150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	87	1	2233	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	39	1	977	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	36	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	40					40
							44	9									
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	21	1	536	3	Y	1	41	1			-0-
							1	9									
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	23	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	22	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	20	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	487	1	1444	3	Y	-0-					6
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	442	1	1346	3	Y	-0-					6
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	481	1	1347	3	Y	-0-					6
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	470	1	1350	3	Y	-0-					6
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	468	1	1230	3	Y	-0-					6
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	484	1	1246	3	Y	-0-					6

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2					5
							2	9									
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	29	1	682	3	Y	2					7
							2	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	-0-					7
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	43	1	922	3	Y	-0-					7
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	1					8
							1	9									
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	50	1	968	3	Y	-0-					8

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	61	1	1681	3	Y	-0-					57
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	59	1	1582	3	Y	-0-					57
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	62	1	1638	3	Y	-0-					57
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	64	1	1624	3	Y	-0-					57
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-					57
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	59	1	1624	3	Y	-0-					57

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	61	1	1775	3	N	-0-					24
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	51	1	1435	3	N	-0-					24
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	45	1	1529	3	N	-0-					24
*08	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	45	1	1060	3	N	2	2	8			24
							2	9									
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1454	3	N	-0-					24
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	93	1	2144	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1863	-0-	-387	-0-	93	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	93	1	2271	3	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2176	3	N	-0-					-0-
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

05	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

05	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					174
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					174
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					174
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					174
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			174

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					46
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					46
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					46
08	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					46

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					179
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					179
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					179
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					179
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					179
10	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					179

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					95
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	N	5					100
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					100
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					149
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					149
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					149
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	N	1					150
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					150
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	N	1					151

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	24	2	Y	18					38
							92	3	20	9							
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	13					51
							82	3	14	9							
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	23	2	Y	2	52	1			1
							87	3	2	9							
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	20	2	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	Y	14					15
							77	3	15	9							
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	7					22
							88	3	8	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	411	-0-	-302	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					59
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					59
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					59
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					59
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					59
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					59

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	Y	11					37
							12	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	17					54
							19	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	737	3	Y	12					66
							13	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	Y	-0-	56	1			10
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	26	1	417	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					10

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					129
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					129
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					129
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					129
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	105	1			24
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					129
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					129
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					129
*10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					117
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					117
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					117
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					58
06	990	#	742	-0-	-248	-0-	742	3			N	-0-					58
07	744	#	696	-0-	-48	-0-	695	3	1	9	N	1					59
08	837	#	790	-0-	-47	-0-	782	3	8	9	N	7					66
09	810	#	431	-0-	-379	-0-	430	3	1	9	N	1					67
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					67

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	833	3	69	9	N	63	167	1			21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					21
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	816	3	23	9	N	21					42
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					42
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	909	3	39	9	N	35					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					15
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					30
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					197
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	853	2	7	9	N	6					203
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	N	4					207
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340		3544	-0-	-796	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4200		3161	-0-	-1039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	4216	#	2613	-0-	-1603	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	4092	#	3196	-0-	-896	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3960	#	2920	-0-	-1040	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	3534	#	2767	-0-	-767	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					118
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					118
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	N	3					121
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					121
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					78
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					78
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					78
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					78
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					78
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					172
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					172
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					172
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					172
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					172
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					112
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					112
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					112
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	2	1	9	N	1					113
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1					114
10	434	N	251	-0-	-183	-0-	249	2	2	9	N	2					116

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

05	1209	#	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					28
06	1170	#	903	-0-	-267	-0-	903	3			N	-0-					28
07	1178	#	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					28
08	1209	#	928	-0-	-281	-0-	928	3			N	-0-					28
09	1170	#	884	-0-	-286	-0-	884	3			N	-0-					28
10	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

05	1147	#	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

05	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					137
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					137
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					137
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	813	2			N	-0-					41
06	1230	N	718	-0-	-512	-0-	718	2			N	-0-					41
07	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					41
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					41
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					41
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					122
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					122
07	4867	X	4371	-0-	-496	-0-	4325	2	46	9	N	42					164
08	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	2891	2	19	9	N	17					181
09	4710	X	2828	-0-	-1882	-0-	2828	2			N	-0-					181
10	4774	X	3257	-0-	-1517	-0-	3237	2	20	9	N	18					199

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	48	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	52	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	51	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	-0-					13
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					13
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					13
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					13
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					13
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	22	1	425	3	Y	-0-					13

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					34
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	77	1	1426	3	Y	-0-					34
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	76	1	1469	3	Y	-0-					34
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	75	1	1352	3	Y	-0-					34
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	79	1	1459	3	Y	-0-					34
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	3	Y	-0-					34

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	71	1	1309	3	Y	-0-					36
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	63	1	1247	3	Y	-0-					36
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	68	1	1279	3	Y	-0-					36
08	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	70	1	1259	3	Y	-0-					36
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	66	1	1223	3	Y	-0-					36
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	3	Y	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	138	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	134	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	-0-					52
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	2	N	-0-					52
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-					52
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	481	2	N	-0-					52
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	-0-					52
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	49	1	363	2	N	-0-					52

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	N	20					49
							22	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	10					59
							11	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	6					65
							7	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	6					71
							7	9									
09	990	N	676	-0-	-314	-0-	54	1	621	2	N	1					72
							1	9									
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	60	1	926	2	N	19					91
							21	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153 8	1 9	2364	2	N	7					14
06	2400	X	873	-0-	-1527	-0-	105 2	1 9	766	2	N	2					16
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	2546	2	N	1					17
08	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	136 4	1 9	2135	2	N	4					21
09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	135 6	1 9	2168	2	N	5					26
10	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	136 7	1 9	2258	2	N	6					32

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	343	2	N	5					78
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	35	2	N	4					82
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21 22	1 9	482	2	N	20					102
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51 24	1 9	373	2	N	22					124
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	341	2	N	5					129
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	49 13	1 9	379	2	N	12	52	1			89

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	5	1	271	2	N	-0-					16
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	N	-0-					16
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-					16
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	2	N	-0-					16
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	5	1	320	2	N	-0-					16
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					5
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					5
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	N	-0-					5
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	N	26					56
							29	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	N	21					77
							23	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	135	2	N	8					85
							9	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	19					104
							21	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	47	1	144	2	N	2					106
							2	9									
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	116	2	N	8	83	1			31
							9	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	887	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	13	1	884	2	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	12	1	851	2	N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	12	1	810	2	N	-0-					-0-
10	899	N	508	-0-	-391	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					9
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					6
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					6
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					6
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	5					62
							6	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	3					65
							3	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	982	2	N	4					69
							4	9									
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	57	1	816	2	N	3					72
							3	9									
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	56	1	766	2	N	3					75
							3	9									
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	57	1	900	2	N	-0-					75

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	60	1	1159	2	N	1					26
							1	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	N	-0-					26
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					26
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					26
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1101	2	N	1					27
							1	9									
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-					27

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	5	1	503	2	N	-0-					21
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	N	1					22
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	632	2	N	3					25
							3	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	2	N	-0-					25
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	N	2					27
							2	9									
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					27

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2916	2	N	19					89
							21	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	77	1	2729	2	N	18					107
							20	9									
07	3100	N	3874	-0-	774	774	44	1	3818	2	N	11					118
							12	9									
08	3100	N	2757	-0-	-343	431	78	1	2667	2	N	11					129
							12	9									
09	2848	N	2417	-0-	-431	-0-	71	1	2329	2	N	15					144
							17	9									
*10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	70	1	2188	2	N	10	137	1			17
							11	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	N	2					43
							2	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					43
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-					43
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	3					46
							3	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-					46
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	4					50
							4	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	N	1					82
							1	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	N	25					107
							28	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1138	2	N	9					116
							10	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	1					117
							1	9									
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	30	1	882	2	N	-0-					117
10	1178	N	685	-0-	-493	-0-	20	1	663	2	N	2					119
							2	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	N	2					29
							2	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	N	-0-					29
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-					29
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	N	-0-					29
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	512	2	N	3					32
							3	9									
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	8	1	698	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	N	10					90
							11	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1419	2	N	11					101
							12	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	N	-0-					101
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1253	2	N	5					106
							6	9									
09	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	90	1	1310	2	N	4					110
							4	9									
10	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					110

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	-0-					15
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	908	2	N	-0-					15
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	N	-0-					15
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					15
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	N	-0-					15
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	69	1	805	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	49	1	652	2	N	7					36
							8	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-					36
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	N	14					50
							15	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	2	N	-0-					50
09	690	N	467	-0-	-223	-0-	50	1	417	2	N	-0-					50
10	1147	N	622	-0-	-525	-0-	52	1	570	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					44
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	29	1	1038	2	N	-0-					44
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	2	N	3					47
							3	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					47
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	36	1	1043	2	N	-0-					47
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1524	2	N	-0-					47

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	10					20
							11	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2105	2	N	7					27
							8	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	32	1	2308	2	N	-0-					27
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	34	1	2418	2	N	2					29
							2	9									
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	36	1	2469	2	N	2					31
							2	9									
10	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	32	1	1996	2	N	3					34
							3	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	871	2	N	4					52
							4	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	815	2	N	3					55
							3	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1					56
							1	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	N	-0-					56
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-					56
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	8	1	731	2	N	-0-					56

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	-0-					27
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	1					28
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	-0-					28
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	1					29
							1	9									
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	51	1	412	2	N	2					31
							2	9									
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	51	1	428	2	N	3					34
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	N	6					84
							7	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	N	18					102
							20	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	1					103
							1	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	6					109
							7	9									
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	616	2	N	13					122
							14	9									
10	1209	N	220	-0-	-989	-0-	47	1	163	2	N	9					131
							10	9									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	2	N	9					23
							10	9									
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	2	N	21					44
							23	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	4					48
							4	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	N	8					56
							9	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	7					63
							8	9									
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	N	11					74
							12	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1		N	10			58
							11	9						
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	65	1		N	2			60
							2	9						
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	66	1		N	2			62
							2	9						
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1		N	5			67
							6	9						
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1		N	2			69
							2	9						
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1		N	6			75
							7	9						

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			27
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			27
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			27
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2		N	-0-			27
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			27
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11 9	N	10			58
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	2	2 9	N	2			60
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	126	2	8 9	N	7			67
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	133	2	3 9	N	3			70
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3 9	N	3			73
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	2	13 9	N	12			85

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			92
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			92
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			92
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			92
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			92
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

05	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76 2	N	-0-			17
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129 2	N	-0-			17
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95 2	N	-0-			17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117 2	N	-0-			17
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109 2	N	-0-			17
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79 2	N	-0-			17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	59	1	477	2	N	-0-					20
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	2	N	-0-					20
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					20
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	454	2	N	-0-					20
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	2	N	-0-					20
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					2
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					2
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					2
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	N	2					53
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4					57
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					61
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	N	3	35	1			29
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	109	3	3	9	N	3					32
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					36

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					7
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-					7
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					7
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					7
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					7
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3					19
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	N	2					21
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	9	1			14
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	3	2	9	N	2					16
09	810	N	522	-0-	-288	-0-	520	3	2	9	N	2					18
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1					19

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					65
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	450	1	503	3	N	-0-					65
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	465	1	632	3	N	-0-					65
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	465	1	561	3	N	-0-					65
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	450	1	529	3	N	-0-					65
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	465	1	560	3	N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	465	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	450	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - P/A 07/22/15

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	165	-0-	-176	-0-	162	3	3	9	N	3					83
06	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					83
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					83
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					83
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					83
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					83

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	N	2051	-0-	-319	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	B -0-	284	2			N	-0-					31
06	128	N	128	-0-	-0-	B -0-	128	2			N	-0-					31
07	310	N	135	-0-	-175	B -0-	135	2			N	-0-					31
08	297	N	297	-0-	-0-	B -0-	297	2			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	305	N	305	-0-	-0-	B -0-	305	2			N	-0-					31
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B -0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0-	B -0-	1606	3			N	-0-					129
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B -0-	1416	3			N	-0-					129
07	1550	N	1524	-0-	-26	B -0-	1524	3			N	-0-					129
08	1745	N	1745	-0-	-0-	B -0-	1745	3			N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1459	N	1459	-0-	-0-	B -0-	1459	3			N	-0-					129
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	B -0-	1579	3			N	-0-					129

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					130
06	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	2			N	-0-					130
07	1302	N	739	-0-	-563	-0-	738	2	1	9	N	1					131
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	2			N	-0-					131
09	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-					131
10	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-					131

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					62
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					62
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					62
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					25
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					39
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					39
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					39
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					39
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					18
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					21
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	12	1			13
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4					17
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					21

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4					19
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	12	1			14
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3					17
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					21

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					19
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					22
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	13	1			13
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4					17
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	Y	4					21
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					21

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3					18
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3					21
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	13	1			12
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	Y	5					17
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					21
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					21

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					50
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					50
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					50
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					50
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					125
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					125
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					103
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			103
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					103
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			103
09	930	N	568	-0-	-362	-0-	567	2	1	9	N	1	1	8			103
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					103

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

05	806	N	510	-0-	-296	-0-	506	2	4	9	N	4	4	8			9
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	N	3	3	8			9
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	956	2	4	9	N	4	4	8			9
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					9
09	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	2			N	-0-					9
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					29
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					29
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					29
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					41
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	848	3	1	9	N	1					42
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					42
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	962	3	1	9	N	1					43
09	840	N	121	-0-	-719	-0-	104	3	17	9	N	15					58
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					83
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					83
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					83
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					83
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	210	3	87	9	N	79	79	1			83
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					83

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					34
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					34
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					34
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					34
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					34
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					34

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					58
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					63
07	682	N	467	-0-	-215	-0-	464	3	3	9	N	3					66
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	529	3	3	9	N	3					69
09	660	N	398	-0-	-262	-0-	396	3	2	9	N	2					71
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					71

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

05	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1849	3	8	9	N	7					125
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	3	1	9	N	1					126
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	3	4	9	N	4	1	8			129
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2	9	N	2					131
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					131
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					131

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					83
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					83
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					83
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					83
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					83
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

05	341	#	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

05	1054	#	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	731	-0-	-289	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	930	#	631	-0-	-299	-0-	25	1	606	2	N	-0-					-0-
08	930	#	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	900	#	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	338	-0-	-127	-0-	314	2	24	9	N	22	171	1			56
06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					75
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	21					96
							23	9									
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	508	2	30	9	N	27					123
*09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	499	2	29	9	N	26					149
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					149

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1188	3	3	9	N	3					185
06	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	N	7	169	1			23
07	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1162	3	75	9	N	68					91
08	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1132	3	37	9	N	34					125
09	510	#	146	-0-	-364	-0-	122	3	24	9	N	22					147
10	527	#	79	-0-	-448	-0-	56	3	23	9	N	21					168

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					21
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					21
07	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					21
08	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					21
09	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					21
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					21
06	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					21
07	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					21
08	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					21
09	180	#	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					21
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	325	-0-	-295	-0-	325	3			N	-0-					98
06	600	#	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					98
07	620	#	349	-0-	-271	-0-	349	3			N	-0-					98
08	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					98
09	510	#	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					98
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	#	174	-0-	-663	-0-	174	3			N	-0-					175
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					175
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					175
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	277	3	13	9	N	12					187
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					187
*10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					187

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					158
06	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					158
07	992	#	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					158
08	992	#	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					158
09	990	#	823	-0-	-167	-0-	823	2			N	-0-					158
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					158

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	607	-0-	-199	-0-	603	2	4	9	N	4					53
06	690	#	642	-0-	-48	-0-	639	2	3	9	N	3					56
07	3041	R	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					56
08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1023	2	26	9	N	24					80
09	630	#	45	-0-	-585	-0-	45	2			N	-0-					80
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	512	-0-	-232	-0-	510	2	2	9	N	2					63
06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					66
07	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					66
08	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1520	2	13	9	N	12					78
09	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					78
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					78

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					43
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					43
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					43
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					43
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					43
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					3
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	3	1			1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					2
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					2
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	2	1	9	N	1					3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	200	2	2	9	N	2					71
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	244	2	12	9	N	11					82
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	209	2	7	9	N	6	29	1			59
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	163	2	8	9	N	7					66
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	193	2	8	9	N	7					73
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	N	7					80

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					11
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					11
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					100
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					100
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					100
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					100
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					100
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			Y	-0-					100

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					22
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					22
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					22
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					22
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					23
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					23
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					23
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					23
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					23
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	277	-0-	-746	-0-	277	3			N	-0-					55
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					55
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					55
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					55
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					55
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					109
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					109
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					84
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					84
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					84
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					84
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					44
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					44
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					44
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					44
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

05	434	N	413	-0-	-21	-0-	401	3	12	9	N	11					77
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	381	3	10	9	N	9					86
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	408	3	11	9	N	10					96
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					97
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	359	3	14	9	N	13					110
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	3	11	9	N	10					120

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1075	2	6	9	N	5					167
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4	157	1			14
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1164	2	18	9	N	16					30
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15					45
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	946	2	4	9	N	4					49
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10					59

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	124	1	884	2	N	24					104
							26	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	915	2	N	25					129
							28	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	947	2	N	14					143
							15	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	N	25					168
							28	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	22					190
							24	9									
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	N	45	168	1			67
							50	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4					12
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					17
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	360	3	7	9	N	6					23
08	372	N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	N	5					28
09	360	N	163	-0-	-197	-0-	157	3	6	9	N	5					33
10	372	N	156	-0-	-216	-0-	150	3	6	9	N	5					38

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	N	10					165
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					167
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					172
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	4					176
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	465	1	471	3	N	-0-					97
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	450	1	378	3	N	-0-					97
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	465	1	411	3	N	-0-					97
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	465	1	441	3	N	-0-					97
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	450	1	357	3	N	-0-					97
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	465	1	480	3	N	-0-					97

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	465	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	1			Y	-0-					-0-
08	930	N	465	-0-	-465	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					20
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	3			N	-0-					20
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					20
08	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					20
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					20
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					33
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					33
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					33
08	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					33
09	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					33
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					35
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					35
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					35
08	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					35
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					35
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

05	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					78
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					78
07	558	#	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					78
08	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					78
09	540	#	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					78
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - PLUGGED 06/01/15

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

05	558	#	426	-0-	-132	-0-	93	1	325	3	Y	7					45
							8	9									
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	90	1	535	3	Y	37					82
							41	9									
07	645	R	645	-0-	-0-	-0-	93	1	524	3	Y	25	71	1			36
							28	9									
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	Y	18	4	1			50
							20	9									
09	360	#	357	-0-	-3	-0-	90	1	264	3	Y	3					53
							3	9									
10	372	#	369	-0-	-3	-0-	93	1	276	3	Y	-0-					53

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1232	3	15	9	Y	14					237
06	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1152	3	9	9	Y	8					245
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	Y	2					247
08	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	Y	1	147	1			101
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11					112
*10	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	Y	4					116

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

05	1767	#	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			Y	-0-					59
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					59
07	1674	#	220	-0-	-1454	-0-	220	3			Y	-0-					59
08	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1771	3	22	9	Y	20	44	1			35
09	1500	#	1459	-0-	-41	-0-	1442	3	17	9	Y	15					50
*10	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26	9	Y	24					74

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					5
06	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					5
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					5
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					5
*10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

05	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	3			Y	-0-					2
06	900	#	718	-0-	-182	-0-	718	3			Y	-0-					2
07	930	#	720	-0-	-210	-0-	720	3			Y	-0-					2
08	899	#	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					2
09	870	#	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	Y	2					4
*10	910	R	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					8

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

05	2294	#	2081	-0-	-213	-0-	2071	3	10	9	Y	9					21
06	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11					32
07	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					32
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1238	3	3	9	Y	3					35
09	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	Y	6					41
*10	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	Y	7					48

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

05	1147	#	1074	-0-	-73	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					36
06	1110	#	969	-0-	-141	-0-	48	1	920	3	Y	1					37
							1	9									
07	1147	#	911	-0-	-236	-0-	45	1	866	3	Y	-0-					37
08	1147	#	966	-0-	-181	-0-	48	1	916	3	Y	2					39
							2	9									
09	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	3	Y	-0-					39
10	1085	#	912	-0-	-173	-0-	48	1	862	3	Y	2					41
							2	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	999	3	31	9	Y	28					100
06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	Y	17					117
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	806	3	21	9	Y	19					136
08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	880	3	18	9	Y	16	122	1			30
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	540	3	10	9	Y	9					39
*10	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	Y	45					84

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	106	1	234	3	N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	N	-0-					-0-
07	217	#	153	-0-	-64	-0-	93	1	60	3	N	-0-					-0-
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	106	1	216	3	N	-0-					-0-
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	103	1	211	3	N	-0-					-0-
*10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

05	775	#	745	-0-	-30	-0-	722	3	23	9	N	21					45
06	720	#	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					45
07	744	#	728	-0-	-16	-0-	719	3	9	9	N	8	45	1			8
08	744	#	736	-0-	-8	-0-	726	3	10	9	N	9	3	1			14
09	720	#	645	-0-	-75	-0-	643	3	2	9	N	2					16
*10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					20

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					54
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					54
07	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					54
08	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					54
09	480	#	264	-0-	-216	-0-	264	3			N	-0-					54
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					41
06	180	#	89	-0-	-91	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	1	1	111	2	N	-0-					41
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-					41
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	2	N	-0-					41
10	155	#	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19					117
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12					129
07	558	#	539	-0-	-19	-0-	524	2	15	9	N	14					143
08	558	#	433	-0-	-125	-0-	422	2	11	9	N	10					153
09	540	#	496	-0-	-44	-0-	486	2	10	9	N	9					162
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					162

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	450	#	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	465	#	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	#	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	341	#	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	341	#	141	-0-	-200	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	503	-0-	-24	-0-	489	3	14	9	N	13					167
06	510	#	456	-0-	-54	-0-	441	3	15	9	N	14	156	1			25
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	479	3	8	9	N	7					32
08	527	#	419	-0-	-108	-0-	413	3	6	9	N	5					37
09	510	#	403	-0-	-107	-0-	396	3	7	9	N	6					43
10	496	#	449	-0-	-47	-0-	445	3	4	9	N	4					47

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

05	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					40
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					40
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					40
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					40
10	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					26
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					26
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					26
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

05	589	#	525	-0-	-64	-0-	519	3	6	9	N	5					102
06	570	#	506	-0-	-64	-0-	498	3	8	9	N	7					109
07	589	#	556	-0-	-33	-0-	555	3	1	9	N	1	1	8			109
08	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					109
09	570	#	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					109
*10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					109

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					155
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	315	3	17	9	N	15					170
07	372	#	66	-0-	-306	-0-	66	3			N	-0-					170
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					170
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	172	1			-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

05	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			173
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			173
07	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			173
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-			173
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			173
*10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

05	589 #	414	-0-	-175	-0-	414	3		N	-0-			45
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			45
07	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			45
08	651 #	88	-0-	-563	-0-	88	3		N	-0-			45
09	630 #	179	-0-	-451	-0-	179	3		N	-0-			45
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	T. A.	420	-0-	420	420	420	3		Y	-0-			22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	420				Y	NO RPT			22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					125
06	270	#	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					125
07	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					125
08	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					125
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					125
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	#	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					139
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			139
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	1	8			156
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					156
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	378	2	22	9	N	20					176
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			176

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					153
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					153
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					153
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	143	1			10
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					10
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	537	-0-	-207	-0-	364	2	173	3	N	-0-					29
06	630	#	123	-0-	-507	-0-	81	2	42	3	N	-0-					29
07	651	#	58	-0-	-593	-0-	38	2	20	3	N	-0-					29
08	589	#	91	-0-	-498	-0-	59	2	32	3	N	-0-					29
09	570	#	375	-0-	-195	-0-	64	2	33	3	N	253	265	1			17
							278	9									
10	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					131
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					131
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					131
09	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					131
10	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
07	279	#	9	-0-	-270	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
08	279	#	12	-0-	-267	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
09	210	#	12	-0-	-198	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
10	217	#	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	554	-0-	-438 B	-0-	551	3	3	9	N	3					167
06	1020	N	1002	-0-	-18 B	-0-	988	3	14	9	N	13	160	1			20
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1118	3	3	9	N	3					23
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1103	3	6	9	N	5					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	961	3	3	9	N	3					31
10	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					31

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1098	3	7	9	N	6					72
06	1020	N	427	-0-	-593 B	-0-	427	3			N	-0-					72
07	1054	N	405	-0-	-649 B	-0-	403	3	2	9	N	2					74
08	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1223	3	6	9	N	5					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	841	3	13	9	N	12					91
*10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1131	3	21	9	N	19					110

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	223	3	2	9	N	2					67
06	150	N	49	-0-	-101 B	-0-	49	3			N	-0-					67
07	341	N	50	-0-	-291 B	-0-	50	3			N	-0-					67
08	217	N	91	-0-	-126 B	-0-	88	3	3	9	N	3					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	439	3	15	9	N	14					84
*10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	540	3	21	9	N	19					103

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-						13
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-						13
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-						13
08	195	N	90	-0-	-105	-0-	90	3			Y	-0-						13
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-						13
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-						13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

05	930	N	320	-0-	-610	-0-	312	2	8	9	Y	7						27
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9						36
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8						44
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6	34	1				16
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	535	2	12	9	Y	11						27
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	2	9	9	Y	8						35

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-						-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-						-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-						-0-
08	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	1945	2			N	-0-						-0-
09	3000	X	952	-0-	-2048	-0-	952	2			N	-0-						-0-
10	3100	X	34	-0-	-3066	-0-	34	2			N	-0-						-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

05	2573	#	2080	-0-	-493	-0-	2080	3			N	-0-					25
06	1860	#	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					25
07	2201	#	1849	-0-	-352	-0-	1849	3			N	-0-					25
08	2201	#	1430	-0-	-771	-0-	1430	3			N	-0-					25
09	2130	#	379	-0-	-1751	-0-	379	3			N	-0-					25
*10	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

05	806	#	108	-0-	-698	-0-	108	2			N	-0-					210
06	780	#	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					210
07	775	#	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					210
*08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					210
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					210
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	141	3	24	9	N	22					150
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	3	198	9	N	180	326	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	153	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					121
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	203	3	66	9	N	60					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					67
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					67
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					67
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*10	T. A.		NO RPT	-0-	-105	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - P/A 08/17/15

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					4
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					4
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					4
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					4
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					4
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	611	3	22	9	N	20					63
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	614	3	11	9	N	10					73
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					81
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					88
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					53
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					53
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					53
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	139	2	6	9	N	5					58
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	70	2	29	9	N	26					84

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					31
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					31
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					31
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					31
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					101
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					101
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					101
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					190
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					190
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					190
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					190
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					190

HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					64
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					64
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					64
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					64
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					64
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					23
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	2	1	9	Y	1					24
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					24
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1					25
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					25
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	23	1			4

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	26					82
							29	9									
06	570	#	397	-0-	-173	-0-	20	1	377	3	Y	-0-					82
07	527	#	31	-0-	-496	-0-	31	3			Y	-0-					82
08	527	#	168	-0-	-359	-0-	144	1	24	3	Y	-0-	74	1			8
09	567	R	567	-0-	-0-	-0-	540	1	20	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
*10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	558	1	26	3	Y	-0-					8

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	286	3	2	9	Y	2					9
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	Y	5	12	1			2
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	3	11	9	Y	10					12
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	416	3	14	9	Y	13					25
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	277	3	13	9	Y	12	32	1			5
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	Y	11					16

PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	477	3	72	9	N	65	113	1			71
06	780	N	515	-0-	-265	-0-	423	3	92	9	N	84					155
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	506	3	65	9	N	59	110	1			104
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	503	3	108	9	N	98	111	1			91
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	446	3	97	9	N	88	105	1			74
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	523	3	81	9	N	74					148

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	355	-0-	-2745	83765	355	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	324	-0-	-2676	81089	324	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	307	-0-	-2793	78296	307	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	321	-0-	-2779	75517	321	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	303	-0-	-2697	72820	303	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	317	-0-	-2783	70037	317	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	N	1					70
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	136	2	6	9	N	5					75
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	N	2					77
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	N	2					79
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					81
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					81

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	N	1					140
							1	9									
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	18	1	16	2	N	5					145
							6	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	1	146	1			-0-
							1	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	2					28
							2	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	11	1	11	2	N	6					34
							7	9									
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	33	1			1
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					1
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	1					2
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 3806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

05	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	3			N	-0-					81
06	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	3			N	-0-					81
07	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1033	3	3	9	N	3	3	8			81
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					81
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					81
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) //CONT.// 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					85
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					85
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	85	7			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					56
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					56
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					56
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					56
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	61	2	Y	1					55
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	45	2	Y	3					58
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	16	1	42	2	Y	-0-					58
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					29
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					29
08	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					29
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					29
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					30
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					30
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					30
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					30
09	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					30
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					21
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					21
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					21
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					21
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1270	2	161	9	N	146	181	1			96
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1382	2	164	9	N	149	173	1			72
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1491	2	144	9	N	131	167	1			36
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1338	2	81	9	N	74					110
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1279	2	142	9	N	129	167	1			72
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	981	2	55	9	N	50					122

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					51
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		176	-0-	176	350	176	2			Y	-0-					51
*09	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					20
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1184	571	2			Y	-0-					20
*09	1500	N	526	-0-	-974	210	526	2			Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					61
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		171	-0-	171	328	171	2			Y	-0-					61
*09	488	N	160	-0-	-328	-0-	160	2			Y	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					148
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					148
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					148
08	DLQ G-10		464	-0-	464	868	464	2			Y	-0-					148
*09	1329	N	461	-0-	-868	-0-	461	2			Y	-0-					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					76
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		15	-0-	15	32	15	2			Y	-0-					76
*09	47	N	15	-0-	-32	-0-	15	2			Y	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	84	-0-	-815	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					54
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2					56
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	1203	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2232	1028	2	1	9	Y	1					57
*09	1500	N	984	-0-	-516	1716	981	2	3	9	Y	3					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1716					Y	NO RPT					60

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					40
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					40
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					41
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					51
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					54
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					54

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					150
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					150
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					150
08	DLQ G-10		16	-0-	16	32	16	2			Y	-0-					150
*09	48	N	16	-0-	-32	-0-	16	2			Y	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	30	16	2			Y	-0-					-0-
*09	47	N	17	-0-	-30	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					57
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3003	2	2	9	Y	2					59
07	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3139	3134	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5920	2779	2	2	9	Y	2					61
*09	1500	N	2540	-0-	1040	6960	2537	2	3	9	Y	3					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6960					Y	NO RPT					64

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	N	10					181
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					184
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					194
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	511	2	13	9	N	12					206
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12					218
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					218

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1593	2	2	9	N	2					126
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1581	2	8	9	N	7					133
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	1647	2	3	9	N	3					136
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	3389	1731	2	8	9	N	7					143
*09	1500	N	1706	-0-	206	3595	1704	2	2	9	N	2					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3595					N	NO RPT					145

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			137
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					137
07	1550	X	916	-0-	-634	-0-	916	2			N	-0-					137
08	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					137
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					137
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					31
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					31
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					31
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	296	2	N	-0-					32
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	N	-0-					32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	N	-0-					32
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-					32
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	48	1	264	2	N	-0-					32
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

05	3379	X	2669	-0-	-710	-0-	100	1	2569	2	N	-0-					210
06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	104	1	2508	2	N	-0-	170	1			40
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	124	1	2911	2	N	44					84
							48	9									
08	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	124	1	3065	2	N	31					115
							34	9									
09	3120	X	1469	-0-	-1651	-0-	120	1	1330	2	N	17					132
							19	9									
10	3069	X	2033	-0-	-1036	-0-	124	1	1884	2	N	23					155
							25	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					123
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					113
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					113
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					113
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					113
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					47
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					25
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					25
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					25
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					25
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					25
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					19
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					19
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	577	2	34	9	N	31	142	1			55
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	535	2	29	9	N	26					81
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	526	2	24	9	N	22					103
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	514	2	12	9	N	11					114
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	470	2	25	9	N	23					137
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	464	2	10	9	N	9					146

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	53	1	632	2	N	7					69
							8	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	523	2	N	17					86
							19	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	6					92
							7	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	N	3					95
							3	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1749	2	N	89	91	1			93
							98	9									
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	30					123
							33	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

05	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					134
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					134
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					134
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					134
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
*12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					90
*03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
*05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
*07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90
*09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					90
*10	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					39
*12	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					39
*01	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					39
*02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					39
*03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					39
*04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					39
*05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					39
*06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					39
*07	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					39
*08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39
*09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					39
*10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					39

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					40
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					40
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-	161	1			179
06	690	#	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-					18
07	682	#	464	-0-	-218	-0-	462	2	2	9	N	2					20
08	742	R	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	N	4	1	8			23
09	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					24
*10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					27

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					92
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					92
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					92
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					92
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	300	#	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					45
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					45
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					45
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					45
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					45
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
06	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					54
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
09	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
10	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					15
07	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					15
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					15
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					126
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					126
07	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2					128
08	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	N	1					129
09	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					129
10	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					129

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					24
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					24
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	775	-0-	-310	-0-	765	3	10	9	Y	9	72	1			20
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	883	3	7	9	Y	6					26
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	862	3	2	9	Y	2					28
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					28
09	900	N	679	-0-	-221	-0-	655	3	24	9	Y	22					50
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					50

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

05	1891	N	1396	-0-	-495	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	936	-0-	-1014	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	665	-0-	-730	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

05	837	N	771	-0-	-66	-0-	756	3	15	9	N	14					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					82
08	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	3			N	-0-					82
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
10	961	N	10	-0-	-951	-0-	10	3			N	-0-					82

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	900	N	403	-0-	-497	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					33
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					33
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					33
09	840	N	608	-0-	-232	-0-	608	3			N	-0-					33
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					57
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					57
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					57
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					57
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	90	1			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					64
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	784	3	2	9	Y	2					16
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	739	3	7	9	Y	6					22
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7					29
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	742	3	7	9	Y	6					35
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	576	3	9	9	Y	8					43
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	600	3	3	9	Y	3					46

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	514	-0-	-1098	-0-	493	2	21	9	N	19					107
06	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1113	2	147	9	N	134	166	1			75
07	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	945	2	95	9	N	86					161
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1965	2	152	9	N	138	169	1			130
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1614	2	96	9	N	87	165	1			52
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	968	2	68	9	N	62					114

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					28
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					18
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					18
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					18
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2171	3	8	9	N	7					176
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					176
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2298	3	34	9	N	31	129	1			78
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					78
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					24
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					24
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					24
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					24
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					24
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					62
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					62
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					116
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					116
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					116
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					116
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					116
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					116

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	N	197	134	1			63
							217	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	87	133	1			17
							96	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	N	74	62	1			29
							81	9									
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	2	1	161	2	N	70	71	1			28
							77	9									
09	360	N	223	-0-	-137	-0-	2	1	152	2	N	63	67	1			24
							69	9									
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	20	1	133	2	N	70					94
							77	9									

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					34
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					34
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

05	14B2 EXT		130	-0-	130	347	130	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		128	-0-	128	475	128	2			N	-0-					-0-
07	637	N	162	-0-	-475	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

05	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					48
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					48
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					48
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					48
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					48
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					48

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					34
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	N	32	46	1			20
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					20
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	N	11					31
*10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					31

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					114
06	330	#	286	-0-	-44	-0-	283	2	3	9	N	3					117
07	341	#	271	-0-	-70	-0-	269	2	2	9	N	2					119
08	341	#	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1					120
09	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					120
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					120

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	#	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					97
06	210	#	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					97
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					97
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					97
09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					97
*10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221		92	-0-	-15129	127	92	3			N	-0-					10
06	2550	#	90	-0-	-2460	-0-	90	3			N	-0-					10
07	2635	#	93	-0-	-2542	-0-	93	3			N	-0-					10
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					10
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					19
06	2850	#	60	-0-	-2790	-0-	60	3			N	-0-					19
07	2945	#	62	-0-	-2883	-0-	62	3			N	-0-					19
08	465	#	62	-0-	-403	-0-	62	3			N	-0-					19
09	390	#	60	-0-	-330	-0-	60	3			N	-0-					19
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					150
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					150
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					150
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					150
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					150
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					23
07	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					23
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					23
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					37
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					191
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					191
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					191
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					191
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					191
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					57
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					57
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					57
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1					58
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					58
10	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3076	2	1	9	N	1					59

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					165
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					165
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					165
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					165
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					172
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					172
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					172
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					172
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					46
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					46
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					46
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					46
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					46
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					29
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					29
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					161
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-					161
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					161
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					161
09	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			N	-0-					161
10	1147	N	476	-0-	-671	-0-	476	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					18
06	1380	N	1131	-0-	-249	-0-	1131	2			N	-0-					18
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					18
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					18
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					18
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					61
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					61
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					61
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	113	3	Y	1					7
							1	9									
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					7
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					7
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					7

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	1633	3	78	9	Y	71	125	1			59
06	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1638	3	78	9	Y	71	128	1			2
07	2077	N	696	-0-	-1381	-0-	676	3	20	9	Y	18					20
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1983	3	48	9	Y	44					64
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2232	3	98	9	Y	89	127	1			26
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2143	3	98	9	Y	89	113	1			2

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	Y	17	30	1			45
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	539	3	19	9	Y	17	31	1			31
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	523	3	4	9	Y	4					35
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	708	3	12	9	Y	11					46
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	Y	21	30	1			37
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	3	23	9	Y	21	27	1			31

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	105	3	8	9	Y	7	12	1			19
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	116	3	7	9	Y	6	12	1			13
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	109	3	2	9	Y	2					15
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4					19
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	12	1			16
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	11	1			13

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	246	118	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	353	107	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7	-0-	7	360	7	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		331	-0-	331	794	331	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1332	538	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		370	-0-	370	1702	370	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		243	-0-	243	495	243	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		232	-0-	232	727	232	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		257	-0-	257	984	257	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	615	305	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	904	289	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	1215	311	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	276	235	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		556	-0-	556	832	556	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537	1369	537	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		420	-0-	420	861	420	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		407	-0-	407	1268	407	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		442	-0-	442	1710	442	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	336	-0-	336	714	336	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	349	-0-	349	1063	349	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	352	-0-	352	1415	352	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	386	-0-	386	799	386	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	401	-0-	401	1200	401	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	393	-0-	393	1593	393	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	474	-0-	474	950	474	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	455	-0-	455	1405	455	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	469	-0-	469	1874	469	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	745	-0-	745	1281	745	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	615	-0-	615	1896	615	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	640	-0-	640	2536	640	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	345	-0-	345	690	345	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	334	-0-	334	1024	334	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	345	-0-	345	1369	345	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	263	-0-	263	511	263	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	256	-0-	256	767	256	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	267	-0-	267	1034	267	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	206	-0-	206	429	206	2			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	192	-0-	192	621	192	2			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	233	-0-	233	854	233	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		318	-0-	318	662	318	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		299	-0-	299	961	299	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		315	-0-	315	1276	315	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		431	-0-	431	869	431	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1281	412	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		479	-0-	479	1760	479	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1061	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2120	1059	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3131	1011	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		897	-0-	897	4028	897	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	662	332	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	991	329	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		346	-0-	346	1337	346	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	38	26	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1360	671	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1945	585	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		541	-0-	541	2486	541	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		298	-0-	298	599	298	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	888	289	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1190	302	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		551	-0-	551	1101	551	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		533	-0-	533	1634	533	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		522	-0-	522	2156	522	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	51	38	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		57	-0-	57	108	57	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		72	-0-	72	180	72	2			N	-0-					-0-
*10	263	X	83	-0-	-180	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		847	-0-	847	1726	847	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		788	-0-	788	2514	788	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		800	-0-	800	3314	800	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	801	398	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		381	-0-	381	1182	381	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		385	-0-	385	1567	385	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					18
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					18
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					18
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					18
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					49
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					56
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					56
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					56
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					56
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					56

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		76	-0-	76	217	76	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		108	-0-	108	325	108	2			N	-0-					-0-
*10	401	X	76	-0-	-325	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		51	-0-	51	146	51	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	216	70	2			N	-0-					-0-
*10	270	X	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	T. A.		37	-0-	37	118	37	2			N	-0-					-0-
*10	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

05	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	225	-0-	-1294	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	1860	N	299	-0-	-1561	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	570	N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					32
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					32
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					32
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1133	-0-	-1967	24685	1133	3			N	-0-					92
06	25757	X	1072	-0-	-24685	-0-	1072	3			N	-0-					92
07	3069	X	1077	-0-	-1992	-0-	1077	3			N	-0-					92
08	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			N	-0-					92
09	1140	X	885	-0-	-255	-0-	885	3			N	-0-					92
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					28
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					28
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					28
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					28
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					28
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					97
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					97
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					97

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	183	1	80	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					20
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					20
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					98
06	270	#	83	-0-	-187	-0-	82	2	1	9	Y	1					99
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					99
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					100
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					100
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					100

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	390	2	182	3	N	-0-					117
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	338	2	167	3	N	-0-					117
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	331	2	165	3	N	-0-					117
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	309	2	152	3	N	-0-					117
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	292	2	138	3	N	19	116	1			20
							21	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	120	1	226	3	Y	-0-					1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	234	3	Y	-0-					1
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	124	1	259	3	Y	-0-					1
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	100	1	266	3	Y	-0-					1
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	120	1	310	3	Y	-0-					1

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		252	-0-	252	783	252	3			N	-0-					75
06	14B2 EXT		242	-0-	242	1025	242	3			N	-0-					75
07	14B2 EXT		341	-0-	341	1366	341	3			N	-0-					75
08	14B2 EXT		357	-0-	357	1723	357	3			N	-0-					75
09	14B2 EXT		196	-0-	196	1919	196	3			N	-0-					75
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1919					N	NO RPT					75

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					7
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					8
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					8
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					9
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					9
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					9

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					45
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					46
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					46
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					47
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					47
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					47

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					52
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					52
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					53
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					53
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					53

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1					49
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					49
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					50
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					50
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					50

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					11
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					11
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					11
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					11
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					11
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					83
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					83
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					83
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					83
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					83
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					83

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					68
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	817	3	22	9	N	20					88
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	713	3	47	9	N	43					131
08	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					131
09	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	-0-					131
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					135

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					59
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					59
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					59
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					59
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					59
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					73
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					74
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					75
08	868	N	506	-0-	-362	-0-	505	3	1	9	N	1					76
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	445	3	1	9	N	1					77
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					77

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	371	2	134	9	N	122					302
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	46	189	1			159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	171	1			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	N	5					110
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	N	5					115
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					120
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					122
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					122
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					122

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	450	#	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217		191	-0-	-26	4218	191	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	186	-0-	-2814	1404	186	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	186	-0-	-1404	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1353	-0-	-414	-0-	1347	2	6	9	N	5					210
06	1710	#	973	-0-	-737	-0-	963	2	10	9	N	9					219
07	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	167	1			53
08	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	N	10					63
*09	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10	9	N	9					72
10	2449	#	1611	-0-	-838	-0-	1608	2	3	9	N	3					75

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					92
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					92
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					139
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					139
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					7
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					7
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					7
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					49
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					49
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					49
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					49
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					49
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					76
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					76
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					76
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					76
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					22
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					22
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					22
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	3	12	9	Y	11					54
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	Y	4					58
07	DLQ G-10		590	-0-	590	590	584	3	6	9	Y	5					63
08	DLQ G-10		654	-0-	654	1244	648	3	6	9	Y	5					68
09	1834	N	590	-0-	-1244	-0-	583	3	7	9	Y	6	64	1			10
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	3	10	9	Y	9					19

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	982	3	19	9	Y	17					95
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	3	7	9	Y	6	2	8			99
07	DLQ G-10		885	-0-	885	885	876	3	9	9	Y	8					107
08	DLQ G-10		981	-0-	981	1866	972	3	9	9	Y	8					115
09	2200	N	883	-0-	-1317	549	874	3	9	9	Y	8	95	1			28
*10	1433	N	884	-0-	-549	-0-	869	3	15	9	Y	14					42

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					134
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	61	3	21	9	Y	19					153
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	61	3	8	9	Y	7					160
08	DLQ G-10		63	-0-	63	132	61	3	2	9	Y	2					162
09	196	N	64	-0-	-132	-0-	61	3	3	9	Y	3					165
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					170

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					16
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					16
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					16
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					16
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					16
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	817	2	164	9	N	149	149	1			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					78
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					78
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					78
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					78
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					78
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					51
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					51
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					51
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	15	2	N	2					8
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			4
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	N	9	10	1			3

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					407
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					407
*09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					407
*10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					1330
*09	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					1330
*10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
06	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					263
07	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
08	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					263
*09	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					263
*10	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	343	-0-	-432	-0-	343	3			Y	-0-					22
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	N	53	2	8			208
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	496	3	64	9	N	58	165	1	1	8	100
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	507	3	78	9	N	71					171
08	620	N	147	-0-	-473	-0-	62	3	85	9	N	77	156	1	1	8	91
09	570	N	69	-0-	-501	-0-	51	3	18	9	N	16					107
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	395	3	13	9	N	12					119

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	47					82
							52	9									
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	8	1	201	3	Y	15					97
							17	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	31					128
							34	9									
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	8	1	188	3	Y	50					178
							55	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	45	170	1			53
							50	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	7	1	223	3	Y	28					81
							31	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					120
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					120
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					120
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					120
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	396	-0-	-255	-0-	394	3	2	9	N	2					5
06	630	#	380	-0-	-250	-0-	380	3			N	-0-					5
07	651	#	384	-0-	-267	-0-	384	3			N	-0-					5
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					5
09	390	#	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					5
10	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					87
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					87
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		21	-0-	21	30	21	2			Y	-0-					87
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	157	3	10	9	N	9					153
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	137	3	9	9	N	8					161
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	3	4	9	N	4					165
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	3	10	9	N	9					174
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	120	3	18	9	N	16	171	1			19
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3					22

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					59
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					59
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					40
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	557	2	10	9	N	9					49
07	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					49
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					49
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					49

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					4
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					4
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	305	-0-	-865	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					97
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					97
07	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-	97	7			-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

05	558	N	491	-0-	-67	-0-	482	2	9	9	N	8					37
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	465	2	15	9	N	14					51
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	500	2	8	9	N	7					58
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	482	2	12	9	N	11					69
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	422	2	4	9	N	4					73
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	N	3					76

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

05	217	S	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
06	60	S	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					2
07	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					2
10	62	S	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					2

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	285	-0-	-893	-0-	284	2	1	9	N	1					131
06	510	N	204	-0-	-306	-0-	202	2	2	9	N	2					133
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					134
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	186	2	1	9	N	1					135
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	63	2	1	9	N	1					136
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	36	2	1	9	N	1					137

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					1
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			Y	-0-					1
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					105
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	37	1			68
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					68
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	38	2	6	9	Y	5					73
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					73
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	318	-0-	-732	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					20
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					20
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					20
08	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			Y	-0-					20
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			Y	-0-					20
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	63	X	56	-0-	-7	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	61	2	22	9	Y	20					193
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	128	2	34	9	Y	31	161	1			63
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	465	2	37	9	Y	34					97
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	378	2	36	9	Y	33					130
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	46	2	15	9	Y	14					144
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					144

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					145
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					146
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-	123	1			23
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1507	-0-	-413	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	Y	11					182
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	Y	14					196
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	107	1			115
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	2	21	9	Y	19					134
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	286	2	17	9	Y	15					149
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					149

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	931	2	134	9	N	122	155	1			78
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	950	2	96	9	N	87					165
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	989	2	90	9	N	82	170	1			77
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	939	2	98	9	N	89					166
09	1050	N	894	-0-	-156	-0-	836	2	58	9	N	53	166	1			53
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					53

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					50
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	Y	15					65
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2					67
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					67
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					67

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

05	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					47
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-					47
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					47
08	2015	X	1733	-0-	-282	-0-	1720	2	13	9	N	12					59
09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2275	2	108	9	N	98					157
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					157

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

05	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	11	2			N	-0-					24
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	8					32
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					32
10	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5102	2	21	9	N	19					63
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					63
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					63
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4052	2	23	9	N	21	77	1			7
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	2	1	9	N	1					8
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					8

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	N	30					162
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3127	2	57	9	N	52					214
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9	171	1			52
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2301	2	47	9	N	43	40	1			55
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3181	2	55	9	N	50					105
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					105

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	N	65					238
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1160	2	29	9	N	26	169	1			95
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1257	2	67	9	N	61					156
08	1085	N	597	-0-	-488	-0-	551	2	46	9	N	42	67	1			131
09	1200	N	395	-0-	-805	-0-	370	2	25	9	N	23					154
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					154

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	450	-0-	-976	-0-	450	2			N	-0-					115
06	1380	X	483	-0-	-897	-0-	30	1	453	2	N	-0-					115
07	1364	X	682	-0-	-682	-0-	180	1	502	2	N	-0-					115
08	1364	X	500	-0-	-864	-0-	60	1	440	2	N	-0-					115
09	930	X	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					115
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	436	-0-	-1114	-0-	8	1	428	2	N	-0-					88
06	1500	X	204	-0-	-1296	-0-	4	1	200	2	N	-0-					88
07	1550	X	91	-0-	-1459	-0-	2	1	89	2	N	-0-					88
08	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	1	1	36	2	N	-0-					88
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					88
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	6292	2	161	9	N	146	166	1			80
06	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5435	2	90	9	N	82					162
07	6510	X	5577	-0-	-933	-0-	5320	2	257	9	N	234	165	1			231
08	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5768	2	227	9	N	206	329	1			108
09	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	5346	2	223	9	N	203	167	1			144
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					144

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	1489	2	19	9	N	17					213
06	1950	X	1384	-0-	-566	-0-	1381	2	3	9	N	3	167	1			49
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					49
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					49
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					49
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					49

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					78
06	240	X	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					78
07	248	X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					78
08	217	X	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					78
09	210	X	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					78
10	217	X	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					25
07	713	X	606	-0-	-107	-0-	605	2	1	9	N	1					26
08	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					26
*09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					26
10	744	X	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					45
06	540	X	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					45
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	554	2	3	9	N	3					48
08	558	X	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					48
09	540	X	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					48
10	558	X	539	-0-	-19	-0-	536	2	3	9	N	3					51

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	570	-0-	-50	-0-	561	2	9	9	N	8					70
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					76
07	620	X	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					80
08	620	X	509	-0-	-111	-0-	498	2	11	9	N	10					90
09	660	X	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	N	5					95
10	682	X	472	-0-	-210	-0-	466	2	6	9	N	5					100

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					126
06	300	X	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					126
07	310	X	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					126
08	248	X	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					126
09	240	X	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					126
10	248	X	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					126

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					30
06	960	X	435	-0-	-525	-0-	435	2			N	-0-					30
07	992	X	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					30
08	992	X	260	-0-	-732	-0-	260	2			N	-0-					30
09	720	X	205	-0-	-515	-0-	205	2			N	-0-					30
10	589	X	175	-0-	-414	-0-	175	2			N	-0-					30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5468	-0-	-1197	-0-	5438	2	30	9	N	27					225
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6784	2	9	9	N	8	168	1			65
07	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6448	2	11	9	N	10					75
08	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6441	2	11	9	N	10					85
*09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6641	2	11	9	N	10					95
10	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6476	2	12	9	N	11					106

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7380	2	46	9	N	42					126
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7537	2	43	9	N	39					165
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8118	2	31	9	N	28	165	1			28
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8062	2	46	9	N	42					70
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8090	2	17	9	N	15					85
*10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8390	2	24	9	N	22					107

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					16
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					16
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					16
08	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	2			N	-0-					16
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					16
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

05	3441	X	443	-0-	-2998	-0-	443	2			N	-0-					205
06	2910	X	418	-0-	-2492	-0-	395	2	23	9	N	21	161	1			65
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					65
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					65
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					65
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

05	1178	X	47	-0-	-1131	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	630	X	104	-0-	-526	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	496	X	123	-0-	-373	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

05	248	X	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					120
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					120
07	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					120
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					120
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					120
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					120

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					82
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					82
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					82
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					82
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					82

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	649	-0-	-591	-0-	649	2			N	-0-					59
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					59
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					59
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					59
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					59
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					41
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					42
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					43
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					44
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					45
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					46

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					14
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					14
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					14
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					14
10	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

05	1023	N	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					20
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					20
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					20
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					20
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					39
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	586	2	4	9	N	4					43
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					47
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					51
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2	9	N	2					53
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					55

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					23
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					46
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					46
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					46
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					46
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					46
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

05	496	N	433	-0-	-63	-0-	414	2	19	9	N	17					55
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	2	3	9	N	3					58
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	389	2	3	9	N	3					61
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39					100
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	463	2	46	9	N	42					142
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					142

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	2	10	9	N	9					116
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	145	2	50	9	N	45	155	1			6
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	134	2	11	9	N	10					16
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	2	10	9	N	9					25
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	N	1					26
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1	9	N	1					27

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					139
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1					140
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1					141
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					142

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

05	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					20
06	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					20
07	217	X	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					20
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					20
09	180	X	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					20
*10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

05	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					15
06	330	X	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					15
07	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					15
08	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					15
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					15
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

05	1705	X	1297	-0-	-408	-0-	1229	2	68	9	N	62	163	1			6
06	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	1513	2	83	9	N	75					81
07	1705	X	1645	-0-	-60	-0-	1513	2	132	9	N	120	158	1			43
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1600	2	154	9	N	140	171	1			12
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1594	2	107	9	N	97					109
10	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	1433	2	111	9	N	101	157	1			53

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

05	310	N	218	-0-	-92	-0-	201	2	17	9	N	15					81
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	131	2	39	9	N	35					116
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	N	15					131
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					131
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	2	35	9	N	32	162	1			1
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	177	2	24	9	N	22					23

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					46
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					46
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					46
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					46
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

05	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					25
06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					25
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					25
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25
09	210	X	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					25
10	372	X	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					15
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					15
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					15
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					15
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					38
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					39
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					40
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					41
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					42
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	9	N	1					43

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					21
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					21
07	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					21
08	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					21
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					22
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					23

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					96
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					96
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					96
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					96
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					96

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	427	-0-	-7	-0-	399	2	28	9	N	25					92
06	420	X	408	-0-	-12	-0-	382	2	26	9	N	24					116
07	434	X	391	-0-	-43	-0-	368	2	23	9	N	21					137
08	434	X	385	-0-	-49	-0-	364	2	21	9	N	19					156
09	420	X	352	-0-	-68	-0-	334	2	18	9	N	16	161	1			11
10	434	X	379	-0-	-55	-0-	358	2	21	9	N	19					30

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					25
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					25
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					25
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					53
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					53
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					53
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					50
06	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					50
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					50
08	341	X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					50
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
*10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					67
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					67
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					67
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

05	744	X	549	-0-	-195	-0-	512	2	37	9	N	34					64
06	690	X	613	-0-	-77	-0-	574	2	39	9	N	35					99
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	764	2	22	9	N	20					119
08	713	X	624	-0-	-89	-0-	593	2	31	9	N	28					147
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	629	2	17	9	N	15	154	1			8
10	775	X	667	-0-	-108	-0-	639	2	28	9	N	25					33

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

05	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					1
07	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					1
09	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					1
10	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

05	341	X	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1
06	330	X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					1
07	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					1
08	341	X	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					1
09	330	X	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					1
*10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

05	868	X	653	-0-	-215	-0-	622	2	31	9	N	28					115
06	840	X	631	-0-	-209	-0-	606	2	25	9	N	23					138
07	868	X	628	-0-	-240	-0-	609	2	19	9	N	17	152	1			3
08	744	X	592	-0-	-152	-0-	571	2	21	9	N	19					22
09	720	X	545	-0-	-175	-0-	531	2	14	9	N	13					35
10	651	X	593	-0-	-58	-0-	536	2	57	9	N	52					87

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					39
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	124	2	23	9	N	21					60
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	232	2	32	9	N	29					89
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	196	2	13	9	N	12					101
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	272	2	17	9	N	15					116
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17	9	N	15					131

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

05	1841	N	959	-0-	-882	-0-	912	2	47	9	N	43					45
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	843	2	67	9	N	61					106
07	992	N	843	-0-	-149	-0-	760	2	83	9	N	75	165	1			16
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	738	2	61	9	N	55					71
09	900	N	691	-0-	-209	-0-	658	2	33	9	N	30					101
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	663	2	35	9	N	32					133

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

05	3286	X	1746	-0-	-1540	-0-	1746	2			N	-0-					7
06	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	2			N	-0-					7
07	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			N	-0-					7
08	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2069	2			N	-0-					7
09	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	1868	2			N	-0-					7
10	2201	X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

05	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					21
06	30	X	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

05	5177	X	443	-0-	-4734	-0-	443	2			N	-0-					52
06	4500	X	180	-0-	-4320	-0-	180	2			N	-0-					52
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	1					53
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1					54
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					55
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					56

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

05	682	X	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					5
06	600	X	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-					5
07	589	X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					5
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					5
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					5
*10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					39
06	840	X	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					39
07	868	X	769	-0-	-99	-0-	769	3			N	-0-					39
08	868	X	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					39
09	840	X	569	-0-	-271	-0-	567	3	2	9	N	2					41
10	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					41

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3042	2	1	9	N	1					48
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2930	3			N	-0-					48
07	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-					48
08	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2700	3			N	-0-					48
09	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2385	3	8	9	N	7					55
10	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2556	3	2	9	N	2					57

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					24
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					24
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					24
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					74
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					76
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					76
08	744	X	606	-0-	-138	-0-	605	2	1	9	N	1					77
*09	720	X	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					77
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					90
06	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					90
07	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					90
08	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					90
09	150	#	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					90
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					66
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					66
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					66
08	682	#	577	-0-	-105	-0-	408	3	169	9	N	154	161	1			59
09	660	#	453	-0-	-207	-0-	453	3			N	-0-					59
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

05	682	#	5	-0-	-677	-0-	2	2	3	9	N	3					81
06	180	#	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					81
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	196	2	8	9	N	7					88
08	279	#	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-					88
*09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	76	1			12
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	864	-0-	-1244	-0-	864	2			N	-0-					143
06	2040	#	793	-0-	-1247	-0-	790	2	3	9	N	3					146
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					146
08	868	#	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					146
09	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					146
*10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					146

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					22
06	1170	#	658	-0-	-512	-0-	658	3			N	-0-					22
07	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					22
08	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
*09	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					22
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					22

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					153
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					153
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					153
08	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					153
09	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					153
10	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					153

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15651	-0-	15651	180272	15623	2	28	9	N	25					55
06	0		8070	-0-	8070	188342	8053	2	17	9	N	15					70
07	0		6739	-0-	6739	195081	6583	2	156	9	N	142	174	1	2	8	36
08	0		9871	-0-	9871	204952	9796	2	75	9	N	68					104
09	0		7157	-0-	7157	212109	7131	2	26	9	N	24					128
10	0		NO RPT	-0-	-0-	212109					N	NO RPT					128

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					11
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					11
07	186	#	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	2	N	-0-					11
08	186	#	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					11
09	180	#	119	-0-	-61	-0-	5	1	114	2	N	-0-					11
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					24
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					24
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					24
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					24
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	2	N	-0-					24
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	N	-0-					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					137
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					137
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22	157	1			2
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	142	2	36	9	N	33					35
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	127	2	18	9	N	16					51
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					67

CLM OPERATING 161182
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	#	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	390	#	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

05	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1710	#	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	#	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1860	#	1478	-0-	-382	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1710	#	1674	-0-	-36	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

05	930	#	504	-0-	-426	-0-	484	2	20	9	N	18					131
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	461	2	19	9	N	17					148
07	558	#	490	-0-	-68	-0-	477	2	13	9	N	12					160
08	558	#	66	-0-	-492	-0-	60	2	6	9	N	5					165
09	540	#	312	-0-	-228	-0-	306	2	6	9	N	5					170
10	496	#	358	-0-	-138	-0-	355	2	3	9	N	3					173

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1					129
06	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1					130
07	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	N	17					147
08	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					157
09	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	N	9					166
*10	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10					176

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	357	-0-	-325	-0-	44	1	313	2	N	-0-					-0-
06	660	#	498	-0-	-162	-0-	44	1	454	2	N	-0-					-0-
07	682	#	487	-0-	-195	-0-	53	1	434	2	N	-0-					-0-
08	496	#	295	-0-	-201	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
09	510	#	336	-0-	-174	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
10	527	#	480	-0-	-47	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	203	-0-	-45	-0-	35	1	168	2	N	-0-					-0-
06	270	#	72	-0-	-198	-0-	19	1	53	2	N	-0-					-0-
07	279	#	17	-0-	-262	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
08	279	#	6	-0-	-273	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
09	210	#	6	-0-	-204	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
10	217	#	12	-0-	-205	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

05	310	#	237	-0-	-73	-0-	69	1	168	2	N	-0-					88
06	330	#	97	-0-	-233	-0-	39	1	52	2	N	5					93
							6	9									
07	341	#	17	-0-	-324	-0-	10	1	5	2	N	2					95
							2	9									
08	341	#	19	-0-	-322	-0-	15	1	4	2	N	-0-					95
09	240	#	20	-0-	-220	-0-	16	1	4	2	N	-0-					95
10	248	#	32	-0-	-216	-0-	16	1	16	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

05	775	#	762	-0-	-13	-0-	109	1	652	2	N	1					157
							1	9									
06	750	#	657	-0-	-93	-0-	145	1	502	2	N	9					166
							10	9									
07	775	#	678	-0-	-97	-0-	130	1	546	2	N	2					168
							2	9									
08	775	#	753	-0-	-22	-0-	133	1	612	2	N	7					175
							8	9									
09	750	#	600	-0-	-150	-0-	597	2	3	9	N	3					178
10	775	#	587	-0-	-188	-0-	583	2	4	9	N	4					182

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	N	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	2	N	-0-					-0-
09	120	#	41	-0-	-79	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	2	N	-0-					146
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-					146
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
09	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					146
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	2	N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
07	26	R	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2015 - PLUGGED 09/06/15

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					2
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					2
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					2
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					2
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	#	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	465	#	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	#	43	-0-	-377	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1216	3	6	9	N	5					184
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					187
07	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4					191
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	N	3					194
09	1320	#	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-	99	1			95
*10	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					95

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	1071	3	6	9	N	5					66
06	1080	#	1032	-0-	-48	-0-	1028	3	4	9	N	4					70
07	1116	#	1083	-0-	-33	-0-	1077	3	6	9	N	5					75
08	1116	#	1002	-0-	-114	-0-	995	3	7	9	N	6					81
09	1080	#	1012	-0-	-68	-0-	1005	3	7	9	N	6					87
*10	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					92

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					200
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2	1	8			201
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	181	1			21
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					24
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4	1	8			27
10	279	#	107	-0-	-172	-0-	104	3	3	9	N	3					30

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

05	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					17
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	N	10					27
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
09	519	R	519	-0-	-0-	-0-	358	3	161	9	N	146	171	1			2
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					32
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					32
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					32
09	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					32
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

05	434	#	297	-0-	-137	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	N	-0-					-0-
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
09	584	R	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					54
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	84	2	1	9	N	1					56
09	120	#	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	N	1					57
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					57

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55
08	124	#	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					56
09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					56
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					56

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					54
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					55
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					56
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					56
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	N	1					57
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					57

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	90	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					54
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					54
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					54
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					25
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					25
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					7
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					7
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					7
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					74
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					74
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					74
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					74
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					74

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					287
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					287
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					287
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					287
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					287
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					287

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	95	1	488	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	143	1	978	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1	820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	143	1	804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

05	2914	2614	-0-	-300	-0-	2586	3	28	9	N	25					134
06	2820	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					134
07	3000	3000	-0-	-0-	-0-	2882	3	118	9	N	107	116	1			125
08	2914	2754	-0-	-160	-0-	2754	3			N	-0-					125
09	2820	2622	-0-	-198	-0-	2622	3			N	-0-					125
10	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					125

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					12
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					12
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					12
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					12
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	3	11	9	Y	10	86	1			59
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	3	15	9	Y	14					73
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1657	3	19	9	Y	17					90
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					90
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-	75	1			15
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					15

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					161
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					161
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	3	6	9	N	5					166
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					166
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	130	1			36
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	687	3	1	9	N	1					113
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	516	3	73	9	N	66	164	1			15
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3			N	-0-					15
08	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			N	-0-					15
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	452	3	8	9	N	7					22
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	N	20					42

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550		708	-0-	-842	-0-	708	2			N	-0-					31
06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					31
07	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					31
08	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					31
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					31
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					23
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					23
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					23
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					24
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					24
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					24
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					24
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24

CLM OPERATING 161182
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	139	1	1328	2	Y	2					26
							2	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	110	1	1234	2	Y	-0-					26
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	Y	4					30
							4	9									
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	126	1	1270	2	Y	5					35
							6	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	126	1	1270	2	Y	-0-					39

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					132
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					132
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					132
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					132
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					132
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44	2	N	-0-					132

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					25
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					25
07	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					25
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					25
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					25
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			N	-0-					46
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					46
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					46
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					46
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					46
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					44
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					44
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	450	-0-	-418	-0-	90	1	360	2	N	-0-					82
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	N	12					94
							13	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	499	2	N	7					101
							8	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	14					115
							15	9									
09	630	N	425	-0-	-205	-0-	66	1	349	2	N	9					124
							10	9									
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	66	1	515	2	N	12					136
							13	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	112	1	473	2	N	-0-					71
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	108	1	486	2	N	5					76
							6	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	111	1	476	2	N	6					82
							7	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	367	2	N	3					85
							3	9									
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	108	1	391	2	N	-0-					85
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	N	-0-					85

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					10
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					10
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					10
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					10
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-					10
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					10

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					16
06	840	#	625	-0-	-215	-0-	625	2			Y	-0-					16
07	868	#	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					16
08	837	#	726	-0-	-111	-0-	726	2			Y	-0-					16
09	780	#	644	-0-	-136	-0-	644	2			Y	-0-					16
10	775	#	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	81	1	416	2	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	132	1	667	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	N	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	25	1	534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

05	4619	#	4560	-0-	-59	-0-	124	1	4432	2	N	4					52
							4	9									
06	4470	#	4420	-0-	-50	-0-	124	1	4296	2	N	-0-					52
07	4987		4987	-0-	-0-	-0-	92	1	4883	2	N	11					63
							12	9									
08	5721		5721	-0-	-0-	-0-	124	1	5596	2	N	1					64
							1	9									
*09	5497		5497	-0-	-0-	-0-	120	1	5377	2	N	-0-					64
*10	5669		5669	-0-	-0-	-0-	124	1	5545	2	N	-0-					64

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

05	62	N	34	-0-	-28	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					42
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	Y	14					56
							15	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	8	2	Y	9					65
							10	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	11					76
							12	9									
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	15	2	Y	1					77
							1	9									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	75	1			2

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					15
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					15
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					20
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					20
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	94	1	492	2	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	79	1	444	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	81	1	516	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	2	N	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	N	-0-					1
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					1
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					24
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					24
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					24
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					24
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					24
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					65
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					65
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					65
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					65
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					17
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					17
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					17
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					22
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					22
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					14
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					14
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					19
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					19
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					19
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					28
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	2	N	-0-					28
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-					28
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	119	2	N	-0-					28
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					59
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					59
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					59
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					59
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					69
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					72
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	N	1					73
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					75
09	660	N	196	-0-	-464	-0-	196	2			N	-0-					75
10	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					38
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					38
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					38
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					38
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					7
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					7
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					7
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					7
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					23
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					23
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					23
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					16
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					16
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					16
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					16
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788					N	-0-					70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					88
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					88
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					88
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					88
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					88
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

05	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					61
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					61
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					61
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					61
09	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	3			N	-0-					61
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					15
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					15
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					15
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					15
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					15
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					91
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					91
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					91
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					91
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					91
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					91

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					73
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					73
07	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					73
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	8			73
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	N	2	2	8			73
*10	3100	N	3235	-0-	135	135	3233	3	2	9	N	2	2	8			73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	265	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	225	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	159	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	482	-0-	-231	-0-	107	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	119	1	361	3	Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	142	1	443	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					31
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					31
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					31
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					31
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					31
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	56	1	249	2	N	44					180
							48	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	N	26	178	1			28
							29	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	347	2	48	9	N	44					72
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11					83
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	38	1	259	2	N	8					91
							9	9									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	27					118
							30	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					39
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	N	-0-					39
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					39
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					39
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					6
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					6
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					6
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					21
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					21
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					21
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					21
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					29
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					29
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					29
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					26
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					26
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					26
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					26
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					26
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					37
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					37
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					37
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					60
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					60
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					60
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					60
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1249	2	64	9	N	58					143
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	940	2	79	9	N	72	165	1			50
07	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	1164	2	35	9	N	32	47	1			35
08	1302	N	418	-0-	-884 B	-0-	415	2	3	9	N	3					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	3	-0-	-1017 B	-0-	3	2			N	-0-					38
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	2			N	-0-					31
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					181
06	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					181
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					181
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	42	1	556	2	N	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-	-111	B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2419	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	47	1	621	2	N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-		-0-	48	1	642	2	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-		-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-		-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-		-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-		-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-
10	558	N	350	-0-	-208		-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	226	-0-	-53		-0-	226	3			N	-0-					33
06	330	N	272	-0-	-58		-0-	272	3			N	-0-					33
07	341	N	300	-0-	-41		-0-	300	3			N	-0-					33
08	297	N	297	-0-	-0-		-0-	297	3			N	-0-					33
09	270	N	230	-0-	-40		-0-	230	3			N	-0-					33
10	310	N	59	-0-	-251		-0-	59	3			N	-0-					33

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					70
06	1350	#	604	-0-	-746	-0-	604	3			N	-0-					70
07	930	#	556	-0-	-374	-0-	556	3			N	-0-					70
08	620	#	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					70
09	660	#	498	-0-	-162	-0-	498	3			N	-0-					70
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					138
06	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					138
07	1395	#	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			Y	-0-					138
08	1395	#	388	-0-	-1007	-0-	388	2			Y	-0-					138
09	1350	#	487	-0-	-863	-0-	487	2			Y	-0-					138
10	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					138

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					35
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					35
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					35
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	N	-0-					35
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	15	1	159	2	N	-0-					35
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	41	1			55
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13	9	Y	12					67
07	DLQ G-10		376	-0-	376	376	329	3	47	9	Y	43	83	1			27
08	DLQ G-10		90	-0-	90	466	76	3	14	9	Y	13					40
*09	DLQ G-10		51	-0-	51	517	37	3	14	9	Y	13					53
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	517					Y	NO RPT					53

D L OPERATING 196262
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		682	-0-	682	682	682	3			N	-0-					-0-
08	0		139	-0-	139	821	139	3			N	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	886	65	3			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	886					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	R	2741	-0-	-0-	-0-	217	1	2471	2	Y	48					170
							53	9									
06	2970	#	2531	-0-	-439	-0-	182	1	2295	2	Y	49	176	1			43
							54	9									
07	3069	#	2738	-0-	-331	-0-	203	1	2489	2	Y	42					85
							46	9									
08	3069	#	2691	-0-	-378	-0-	217	1	2408	2	Y	60					145
							66	9									
09	2910	#	2475	-0-	-435	-0-	182	1	2234	2	Y	54					199
							59	9									
*10	2728	#	2380	-0-	-348	-0-	217	1	2121	2	Y	38	189	1	3	8	45
							42	9									

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	40	1	93	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	210	#	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					10
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					10
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
06	210	#	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					7
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					7
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	3	N	-0-					40
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	N	-0-					40
08	322	R	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					40
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					40
10	372	#	181	-0-	-191	-0-	40	1	141	3	N	-0-					40

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					23
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					23
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	N	2					120
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					121
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					129
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13					142
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	N	7					149
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					149

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	33	1	178	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					17
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					17
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					17
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					17
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					93
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					93
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					93
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					39
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					39
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					75
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					75
*09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					42
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1971	2	29	9	N	26					57
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11					68
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	9	N	6					74
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8					82
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	N	5					87
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3					90

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	12					141
							13	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	N	5	100	1			46
							6	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	56	2	N	8					54
							9	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	47	1	61	2	N	7					61
							8	9									
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	16					77
							18	9									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	65	2	N	17					94
							19	9									

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					28
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	3			N	-0-					28
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					28
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					28
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					28
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	R	916	-0-	-0-	-0-	247	1	663	3	N	5					117
							6	9									
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	245	1	690	3	N	27					144
							30	9									
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	283	1	652	3	N	5					149
							6	9									
08	868	#	807	-0-	-61	-0-	215	1	590	3	N	2					151
							2	9									
09	859	R	859	-0-	-0-	-0-	240	1	605	3	N	13					164
							14	9									
*10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	253	1	628	3	N	13					177
							14	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
06	14B2 EXT		973	-0-	973	973	120	1	851	2	N	2					38
							2	9									
07	14B2 EXT		953	-0-	953	1926	52	1	884	2	N	15	38	1			15
							17	9									
08	14B2 EXT		1003	-0-	1003	2929	116	1	880	2	N	6					21
							7	9									
09	3847	R	918	-0-	-2929	-0-	120	1	780	2	N	16					37
							18	9									
*10	928	R	928	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	-0-					37

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					27
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					27
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					27
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					27
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
*10	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

05	248	#	198	-0-	-50	-0-	194	2	4	9	N	4					16
06	240	#	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					16
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	171	2	10	9	N	9	16	1			9
08	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					9
*10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					10

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	93	1	636	2	N	-0-					-0-
06	660	#	556	-0-	-104	-0-	90	1	466	2	N	-0-					-0-
07	620	#	563	-0-	-57	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
08	620	#	566	-0-	-54	-0-	93	1	473	2	N	-0-					-0-
09	720	#	542	-0-	-178	-0-	90	1	452	2	N	-0-					-0-
10	744	#	564	-0-	-180	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

05	2449	#	1813	-0-	-636	-0-	76	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2250	#	2196	-0-	-54	-0-	120	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2325	#	2216	-0-	-109	-0-	124	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	2231	-0-	-94	-0-	124	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2135	-0-	-55	-0-	120	1	2015	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2221	-0-	-42	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					27
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					27
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27
08	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					27
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					27
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	450	#	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					2
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					161
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12					173
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	647	2	8	9	N	7					180
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	699	2	3	9	N	3					183
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					190
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	637	2	13	9	N	12					202

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					97
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					97
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					97
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					125
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					125
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					125
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					125
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					11
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					11
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					11
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					52
07	14B2	EXT	1197	-0-	1197	2241	1197	2			N	-0-					52
08	14B2	EXT	1111	-0-	1111	3352	1111	2			N	-0-					52
09	14B2	EXT	1088	-0-	1088	4440	1088	2			N	-0-					52
*10	5184	X	744	-0-	-4440	-0-	744	2			N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	3	21	9	Y	19					124
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1441	3	7	9	Y	6					130
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	3	6	9	Y	5					135
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1543	3	46	9	Y	42	163	1			14
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	3	44	9	Y	40					54
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					54

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	436	3	13	9	N	12					76
06	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					76
07	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-					76
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					76
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					76
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					76

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					66
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					66
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					66
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					66
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					66
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

05	3100	X	2068	-0-	-1032	-0-	124	1	1944	2	N	-0-					28
06	3000	X	2064	-0-	-936	-0-	120	1	1944	2	N	-0-					28
07	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	124	1	1904	2	N	-0-					28
08	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	124	1	1919	2	N	-0-					28
09	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	120	1	1845	2	N	-0-					28
10	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	124	1	181	2	N	55					209
							61	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	120	1	184	2	N	35	160	1			84
							39	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	124	1	187	2	N	68	45	1			107
							75	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	116	1	183	2	N	48					155
							53	9									
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	116	1	109	2	N	19	157	1			17
							21	9									
10	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					17

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	124	1	806	2	N	32					205
							35	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	124	1	942	2	N	21	174	1			52
							23	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	15	51	1			16
							17	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	124	1	764	2	N	8					24
							9	9									
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	120	1	671	2	N	14					38
							15	9									
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	124	1	713	2	N	25					63
							28	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	124	1	2938	2	N	39					70
							43	9									
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1173	2	N	33					103
							36	9									
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	124	1	1220	2	N	50					153
							55	9									
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	2	N	44	175	1			22
							48	9									
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	2	N	21					43
							23	9									
*10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1108	2	N	35					78
							39	9									

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					90
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					90
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					90
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					90
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			90
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	28	1	34	2	N	-0-					16
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	16	1	14	2	N	-0-					16
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					16
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	2	N	-0-					16
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-					16
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	2003	-0-	-105	-0-	104	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2040	#	1925	-0-	-115	-0-	95	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	1984	#	1976	-0-	-8	-0-	89	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	1956	-0-	-59	-0-	85	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	1950	#	1885	-0-	-65	-0-	97	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1957	-0-	-58	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12115	-0-	12115	43762	12032	3	83	9	N	75	72	8			123
06	0	W	8302	-0-	8302	52064	8282	3	20	9	N	18					141
07	0	W	7854	-0-	7854	59918	7832	3	22	9	N	20					161
08	0	W	6712	-0-	6712	66630	6703	3	9	9	N	8					169
09	0	W	6169	-0-	6169	72799	6169	3			N	-0-					169
10	0	W	6400	-0-	6400	79199	6400	3			N	-0-	137	1			32

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					218
06	150	X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	163	1			55
07	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					55
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					55
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3377	-0-	-2823	-0-	3375	2	2	9	N	2					216
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5993	2	2	9	N	2					218
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					218
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	9	N	1	170	1			49
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					49
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5037	-0-	-2093	-0-	5030	2	7	9	N	6					126
06	6900	X	4300	-0-	-2600	-0-	4290	2	10	9	N	9	75	1			60
07	5859	X	4124	-0-	-1735	-0-	4106	2	18	9	N	16					76
08	5859	X	2871	-0-	-2988	-0-	2861	2	10	9	N	9					85
09	5040	X	3663	-0-	-1377	-0-	3657	2	6	9	N	5					90
10	5022	X	3600	-0-	-1422	-0-	3593	2	7	9	N	6					96

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5003	3	6	9	N	5					136
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4544	3	6	9	N	5					141
07	5394	X	4489	-0-	-905	-0-	4486	3	3	9	N	3					144
08	5394	X	4703	-0-	-691	-0-	4693	3	10	9	N	9	139	1			14
09	4860	X	2486	-0-	-2374	-0-	2486	3			N	-0-					125
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					125

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9211	2	237	9	N	215	174	1	9	8	221
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8664	2	189	9	N	172	179	1	5	8	209
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8102	2	158	9	N	144	236	1	9	8	108
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					219
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7238	2	136	9	N	124	174	1	8	8	161
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					161

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3594	2	8	9	N	7					44
06	4020	X	1074	-0-	-2946	-0-	1067	2	7	9	N	6					50
07	4154	X	2350	-0-	-1804	-0-	2350	2			N	-0-					50
08	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4102	2	3	9	N	3					53
09	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	3276	2	12	9	N	11					64
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					64

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1883	-0-	-1434	-0-	1865	2	18	9	N	16					199
06	2820	X	628	-0-	-2192	-0-	628	2			N	-0-					199
07	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	2			N	-0-					199
08	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	1756	2	35	9	N	32	178	1			53
09	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	1968	2	31	9	N	28					81
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					81

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	1744	2			N	-0-					84
06	3150	X	2241	-0-	-909	-0-	2200	2	41	9	N	37					121
07	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2627	2	230	9	N	209	173	1			157
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3208	2	242	9	N	220	167	1			210
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3025	2	206	9	N	187	336	1			61
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					61

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2473	2	235	9	N	214	333	1			77
06	2700	X	1982	-0-	-718	-0-	1773	2	209	9	N	190	168	1			99
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1777	2	212	9	N	193	162	1			130
08	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	1662	2	209	9	N	190	165	1			155
09	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	1512	2	173	9	N	157	162	1			150
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					150

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	5473	-0-	-2556	-0-	5430	2	43	9	N	39	70	1			51
06	7710	X	4582	-0-	-3128	-0-	4520	2	62	9	N	56					107
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3594	2	21	9	N	19					126
08	6014	X	4337	-0-	-1677	-0-	4286	2	51	9	N	46	137	1			35
09	5760	X	4013	-0-	-1747	-0-	3948	2	65	9	N	59	70	1			24
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					24

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2487	2	54	9	N	49					130
06	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	714	2	34	9	N	31	112	1			49
07	2697	X	1535	-0-	-1162	-0-	1480	2	55	9	N	50					99
08	2697	X	1888	-0-	-809	-0-	1840	2	48	9	N	44					143
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2460	2	92	9	N	84	164	1			63
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					63

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	39708	2	443	9	N	403	284	1			165
06	40275	X	40275	-0-	-0-	-0-	39848	2	427	9	N	388	340	1			213
07	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	40448	2	420	9	N	382	516	1			79
08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	31723	2	331	9	N	301	286	1			94
09	38970	X	32857	-0-	-6113	-0-	32618	2	239	9	N	217	221	1			90
10	40269	X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					N	NO RPT					90

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	4299	-0-	-2831	-0-	4252	2	47	9	N	43	157	1			28
06	6900	X	3379	-0-	-3521	-0-	3370	2	9	9	N	8					36
07	7223	X	6919	-0-	-304	-0-	6876	2	43	9	N	39					75
08	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6813	2	110	9	N	100					175
09	6990	X	5662	-0-	-1328	-0-	5628	2	34	9	N	31	162	1			44
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					44

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4546	2	141	9	N	128	166	1	5	8	106
06	5610	X	3980	-0-	-1630	-0-	3897	2	83	9	N	75	2	8			179
07	5797	X	2097	-0-	-3700	-0-	2097	2			N	-0-					179
08	5115	X	2254	-0-	-2861	-0-	2237	2	17	9	N	15	143	1			51
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	4107	2	211	9	N	192	10	8			233
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					233

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	20323	-0-	-3485	-0-	19871	2	452	9	N	411	499	1			79
06	23040	X	19183	-0-	-3857	-0-	18791	2	392	9	N	356	334	1			101
07	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	18900	2	393	9	N	357	329	1			129
08	20677	X	18590	-0-	-2087	-0-	18153	2	437	9	N	397	343	1			183
09	20010	X	15097	-0-	-4913	-0-	14932	2	165	9	N	150	159	1			174
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					174

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14600	2	114	9	N	104	59	1			71
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14475	2	81	9	N	74	56	1			89
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	15102	2	46	9	N	42	63	1			68
08	12865	X	10839	-0-	-2026	-0-	10712	2	127	9	N	115	47	1			136
09	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15538	2	842	9	N	765	824	1			77
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					77

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5191	-0-	-1815	-0-	4969	2	222	9	N	202	171	1			145
06	4110	X	783	-0-	-3327	-0-	768	2	15	9	N	14					159
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	669	2	83	9	N	75	169	1			65
08	7905	X	5619	-0-	-2286	-0-	5255	2	364	9	N	331	337	1			59
09	7650	X	5488	-0-	-2162	-0-	5216	2	272	9	N	247	175	1			131
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					131

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10530	2	37	9	N	34	164	1			45
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10057	2	264	9	N	240	176	1			109
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10203	2	62	9	N	56					165
08	10757	X	9194	-0-	-1563	-0-	9138	2	56	9	N	51	148	1			68
09	10410	X	9514	-0-	-896	-0-	9356	2	158	9	N	144	157	1			55
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					55

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	19756	-0-	-2440	-0-	19433	2	323	9	N	294	349	1			124
06	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18655	2	314	9	N	285	281	1			128
07	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16284	2	207	9	N	188	270	1			46
08	21142	X	10256	-0-	-10886	-0-	10077	2	179	9	N	163	65	1			144
09	19590	X	5171	-0-	-14419	-0-	5125	2	46	9	N	42	126	1			60
10	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					60

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1746	2	301	9	N	274	320	1			61
06	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	1695	2	271	9	N	246	153	1			154
07	2449	X	1892	-0-	-557	-0-	1699	2	193	9	N	175	164	1			165
08	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	1588	2	278	9	N	253	333	1			85
09	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	1505	2	240	9	N	218	166	1			137
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					137

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	344	-0-	-2353	-0-	314	2	30	9	N	27	113	1			110
06	2610	X	362	-0-	-2248	-0-	305	2	57	9	N	52					162
07	2697	X	308	-0-	-2389	-0-	308	2			N	-0-					162
08	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	948	2	48	9	N	44	140	1			66
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4113	2	152	9	N	138	167	1			37
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2578	-0-	-2010	-0-	2302	2	276	9	N	251	163	1			154
06	3810	X	2455	-0-	-1355	-0-	2177	2	278	9	N	253	170	1			237
07	3937	X	2447	-0-	-1490	-0-	2183	2	264	9	N	240	357	1			120
08	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	2041	2	278	9	N	253	169	1			204
09	2820	X	2031	-0-	-789	-0-	1810	2	221	9	N	201	166	1			239
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					239

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6447	2	61	9	N	55					95
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6792	2	81	9	N	74					169
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6967	2	46	9	N	42					211
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6432	2	75	9	N	68	168	1			111
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6735	2	64	9	N	58					169
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					169

CRAFT JONES WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3680	2	78	9	N	71	146	1			50
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3176	2	77	9	N	70					120
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3044	2	76	9	N	69	146	1			43
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3184	2	90	9	N	82					125
*09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2661	2	66	9	N	60	160	1			25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2945	2	25	9	N	23	177	1			78
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3081	2	47	9	N	43					121
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2886	2	25	9	N	23					144
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2485	2	26	9	N	24					168
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2581	2	40	9	N	36					204
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	16201	-0-	-5747	-0-	15725	2	476	9	N	433	496	1	27	8	75
06	18930	X	15219	-0-	-3711	-0-	14709	2	510	9	N	464	340	1	2	8	197
07	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11634	2	284	9	N	258	324	1	35	8	96
08	17670	X	8438	-0-	-9232	-0-	8229	2	209	9	N	190	160	1			126
09	16350	X	9775	-0-	-6575	-0-	9496	2	279	9	N	254	316	1	2	8	62
10	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					62

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2627	-0-	-2426	-0-	2626	2	1	9	N	1					133
06	3930	X	1467	-0-	-2463	-0-	1467	2			N	-0-					133
07	3441	X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			N	-0-					133
08	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2896	2	58	9	N	53					186
09	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2493	2	8	9	N	7					193
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					193

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2542	-0-	-775	-0-	2519	2	23	9	N	21					203
06	3210	X	1358	-0-	-1852	-0-	1358	2			N	-0-					203
07	2914	X	1380	-0-	-1534	-0-	1370	2	10	9	N	9	172	1			40
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2921	2	55	9	N	50					90
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3024	2	31	9	N	28					118
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					118

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1791	-0-	1791	65870	1767	2	24	9	N	22					319
06	14B2 EXT		658	-0-	658	66528	658	2			N	-0-					319
07	14B2 EXT		760	-0-	760	67288	753	2	7	9	N	6					325
08	69142	X	1854	-0-	-67288	-0-	1813	2	41	9	N	37	174	1			188
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	2	36	9	N	33					221
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					221

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

05	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	1875	2	40	9	N	36					176
06	2670	X	1484	-0-	-1186	-0-	1428	2	56	9	N	51	174	1			53
07	2759	X	1662	-0-	-1097	-0-	1632	2	30	9	N	27					80
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1369	2	34	9	N	31					111
09	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1286	2	35	9	N	32					143
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					143

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

05	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	4432	2	190	9	N	173	173	1			68
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	4140	2	277	9	N	252	176	1			144
07	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	4140	2	242	9	N	220	173	1			191
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3730	2	161	9	N	146	173	1			164
09	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	3732	2	162	9	N	147	177	1			134
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					134

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

05	0	W	3536	-0-	3536	11789	3462	2	74	9	N	67					118
06	0	W	3361	-0-	3361	15150	3314	2	47	9	N	43					161
07	21654	X	6504	-0-	-15150	-0-	6458	2	46	9	N	42	115	1			88
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	N	6	36	1			58
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	N	4	35	1			27
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		2335	-0-	2335	2335	2229	2	106	9	N	96					96
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2335					N	NO RPT					96

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	63	1			-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

05	8804	X	6067	-0-	-2737	-0-	5966	2	101	9	N	92					168
06	8520	X	5759	-0-	-2761	-0-	5659	2	100	9	N	91	174	1			85
07	8804	X	5620	-0-	-3184	-0-	5185	2	435	9	N	395	351	1			129
08	8804	X	4928	-0-	-3876	-0-	4768	2	160	9	N	145	176	1			98
09	8520	X	4382	-0-	-4138	-0-	4374	2	8	9	N	7					105
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					105

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	1852	-0-	-1496	-0-	1816	2	36	9	N	33					123
06	3240	X	1965	-0-	-1275	-0-	1936	2	29	9	N	26					149
07	3348	X	1990	-0-	-1358	-0-	1962	2	28	9	N	25	119	1			55
08	3348	X	1315	-0-	-2033	-0-	1295	2	20	9	N	18					73
09	3240	X	1761	-0-	-1479	-0-	1722	2	39	9	N	35					108
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					108

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	5168	-0-	-3326	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*07	6851	X	4919	-0-	-1932	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*08	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1394	-0-	-497	-0-	1318	3	76	9	N	69	2	8			135
06	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	1117	3	19	9	N	17					152
07	1550	X	1244	-0-	-306	-0-	1242	3	2	9	N	2	2	8			152
08	1550	X	836	-0-	-714	-0-	836	3			N	-0-					152
09	1500	X	364	-0-	-1136	-0-	360	3	4	9	N	4	156	1			-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	18739	-0-	-12971	-0-	18113	3	626	9	N	569	164	1			405
10	32767	X	11521	-0-	-21246	-0-	10990	3	531	9	N	483	509	1	31	8	348

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3351	3	204	9	N	185					185
*10	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	3716	3	59	9	N	54	84	1	27	8	128

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	3818	2	30	9	N	27	12	8			105
06	4440	X	3597	-0-	-843	-0-	3565	2	32	9	N	29	12	8			122
07	4588	X	3593	-0-	-995	-0-	236	1	3342	2	N	14	8	8			128
							15	9									
08	4464	X	3357	-0-	-1107	-0-	230	1	3117	2	N	9	9	8			128
							10	9									
09	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	207	1	2794	2	N	12	12	8			128
							13	9									
10	3844	X	2942	-0-	-902	-0-	201	1	2730	2	N	10					138
							11	9									

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1099	3	57	9	N	52					152
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1013	3	61	9	N	55	168	1			39
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1029	3	8	9	N	7					46
08	1147	N	702	-0-	-445	-0-	699	3	3	9	N	3					49
09	1080	N	878	-0-	-202	-0-	876	3	2	9	N	2					51
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	3			N	-0-					51

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

05	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					116
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					116
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					120
*08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2					122
*09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					122
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					122

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

05	899	#	871	-0-	-28	-0-	863	3	8	9	N	7					168
06	870	#	832	-0-	-38	-0-	825	3	7	9	N	6					174
07	899	#	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					174
08	868	#	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					174
09	840	#	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					174
10	868	#	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					174

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					26
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					26
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					26
09	690	#	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					26
10	713	#	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	N	3					78
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					78

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					38
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					38
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					38

RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					180
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					180
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					180
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					180
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					180
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					505
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	147	1			359
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					359
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					359
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					359
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					359

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

05	155	N	6	-0-	-149	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8			35
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

05	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			Y	-0-					39
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					39
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					39
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					32
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					32
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	56	1	72	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	28	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	67	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	64	1	78	2	N	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	57	1	81	2	N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					34
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					34
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	2	N	-0-					34
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	N	-0-					34
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	32	1	42	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					63
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					63
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					2
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2					29
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4					33
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2					35
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					38
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3					41
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3					44

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	461	-0-	-252	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	899	#	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	899	#	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	930	#	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4580	R	3823	-0-	-757	-0-	3812	2	11	9	N	10					195
06	4500	#	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					195
07	4650	#	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			N	-0-	166	1			29
08	4650	#	3658	-0-	-992	-0-	3658	2			N	-0-					29
09	4500	#	3880	-0-	-620	-0-	3880	2			N	-0-					29
10	4340	#	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					29

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	#	1567	-0-	-448	-0-	79	1	1488	3	Y	-0-					12
06	1710	#	1523	-0-	-187	-0-	77	1	1446	3	Y	-0-					12
07	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1476	3	Y	-0-					12
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	82	1	1457	3	Y	-0-					12
09	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	3	Y	-0-					12
10	1488	#	1485	-0-	-3	-0-	76	1	1409	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	418	-0-	-946	-0-	107	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	1290	#	448	-0-	-842	-0-	95	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	1116	#	1103	-0-	-13	-0-	146	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	148	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	155	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*10	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	149	1	1055	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	99	1	1834	3	Y	-0-					5
06	1740	#	1187	-0-	-553	-0-	62	1	1125	3	Y	-0-					5
07	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	3	Y	7					12
							8	9									
08	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	3	Y	1					13
							1	9									
09	1800	#	1717	-0-	-83	-0-	91	1	1626	3	Y	-0-					13
10	1860	#	1563	-0-	-297	-0-	83	1	1480	3	Y	-0-					13

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	1066	-0-	-1042	-0-	143	1	878	3	N	41	180	1			79
							45	9									
06	2040	#	329	-0-	-1711	-0-	103	1	226	3	N	-0-					79
07	2108	#	424	-0-	-1684	-0-	108	1	316	3	N	-0-					79
08	2108	#	425	-0-	-1683	-0-	113	1	312	3	Y	-0-	75	1			-0-
09	2040	#	414	-0-	-1626	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1054	#	377	-0-	-677	-0-	107	1	270	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					4
06	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					4
07	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					4
08	403	#	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					4
*09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					4
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					481
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					481
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					481
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					481
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			336
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	336	3			-0-

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	620	#	144	-0-	-476	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	620		146	-0-	-474	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	600		139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	620		142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	63	2	26	9	N	24					213
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25	170	1			68
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	108	2	22	9	N	20					88
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20					108
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	102	2	14	9	N	13					121
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	82	2	11	9	N	10					131

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	400	3			N	-0-					38
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	3			N	-0-					38
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	N	1					39
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					39
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	3	2	9	N	2					41
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					41

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					5
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					5
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					5
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	N	51	182	1			218
							56	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	N	57	175	1			100
							63	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	3	N	56					156
							62	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	49	165	1			40
							54	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	40					80
							44	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	N	64					144
							70	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					59
06	8472		8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					59
07	9017		9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					59
08	8203		8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					59
*09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					59
*10	8981		8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					79
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					79
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLM OPERATING 161182
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1448	3	113	9	N	103	138	1			67
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					67
07	3100	N	4067	-0-	967	967	3940	3	127	9	N	115					182
*08	3100	N	3264	-0-	164	1131	3230	3	34	9	N	31	160	1			53
*09	3000	N	2209	-0-	-791	340	2170	3	39	9	N	35					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	340					N	NO RPT					88

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					43
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					43
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					90
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					90

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

05	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2			N	-0-					73
06	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1500	2	62	9	N	56					129
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-	106	1			23
08	1581	N	496	-0-	-1085	B	-0-	496	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1091	-0-	-469	B	-0-	1091	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					42
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					42
07	314	N	-0-	-0-	-314	B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					42

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					55
06	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	2			N	-0-					55
07	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					55
08	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

05	1054	N	872	-0-	-182	B	-0-	872	2			N	-0-					245
06	990	N	937	-0-	-53	B	-0-	937	2			N	-0-					245
07	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1142	2	4	9	N	4	184	1			65
08	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1020	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1115	2	8	9	N	7					79
10	1147	N	1098	-0-	-49	B	-0-	1087	2	11	9	N	10					89

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					49
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					49
07	434	N	177	-0-	-257	-0-	176	2	1	9	N	1					50
08	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					50
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					50
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	128	1	156	2	N	-0-					-0-
06	330	#	147	-0-	-183	-0-	79	1	68	2	N	-0-					-0-
07	372	#	120	-0-	-252	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
08	372	#	253	-0-	-119	-0-	119	1	134	2	N	-0-					-0-
09	360	#	265	-0-	-95	-0-	97	1	168	2	N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					43
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					43
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					43
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					43
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					26
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					26
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					26
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					26
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					26

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					9
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	386	2	6	9	N	5					14
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					16
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					19
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					19

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	N	-0-					23
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-					23
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	53	1	148	2	N	-0-					23
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					23
09	450	N	150	-0-	-300	-0-	21	1	129	2	N	-0-					23
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					23

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	88	1	1296	2	N	4					89
							4	9									
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	120	1	1280	2	N	-0-					89
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	-0-					89
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	124	1	1267	2	N	-0-					89
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	8					97
							9	9									
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	124	1	1227	2	N	10					107
							11	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					214
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					214
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17					231
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1349	2	19	9	N	17					248
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					248
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					248

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	186	1	1118	2	N	-0-					101
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	180	1	245	2	N	-0-					101
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	N	-0-	67	1			34
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					34
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					34

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	77	1	153	2	N	-0-					-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	N	-0-					124
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	N	-0-					124
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	N	-0-					124
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	N	8					132
							9	9									
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	N	-0-					132
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	N	-0-					132

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					55
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	120	1	432	2	N	-0-					55
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	423	2	N	6					61
							7	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	124	1	326	2	N	1					62
							1	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	120	1	348	2	N	-0-					62
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	2	N	-0-					62

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					68
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					68
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

05	217	N	161	-0-	-56	-0-	118	2	43	3	N	-0-					16
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	92	2	36	3	N	-0-					16
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	60	2	22	3	N	-0-					16
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	24	2	9	3	N	-0-					16
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	23	2	8	3	N	-0-					16
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					16

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					23
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		357	-0-	357	357	124	1	233	2	N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					218
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	392	2	N	19	155	1			82
							21	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	10					92
							11	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	442	2	N	18					110
							20	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	105	1	281	2	N	-0-					110
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	420	2	N	-0-					110

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	65	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	589	N	518	-0-	-71	-0-	186	1	332	2	N	-0-					140
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	180	1	376	2	N	2					142
							2	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	186	1	339	2	N	3					145
							3	9									
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					146
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					146
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	124	1	1124	2	N	6					21
							7	9									
06	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	120	1	1080	2	N	13					34
							14	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	841	2	N	5					39
							6	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	914	2	N	8					47
							9	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	120	1	337	2	N	-0-					47
10	961	N	691	-0-	-270	-0-	124	1	567	2	N	-0-					47

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	2	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	2	N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	36	1	42	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

05	465	N	230	-0-	-235	-0-	77	1	153	2	Y	-0-					59
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	93	1	19	2	Y	-0-					59
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					59
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	9					68
							10	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					38
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					38
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					38
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					38
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	N	2					10
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	N	1					11
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					11
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					12
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					12

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					97
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					100
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					102
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	44	1			58
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

05	868	N	786	-0-	-82	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	41	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	Y	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	1132	3	N	5					80
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56 44	1 9	1119	3	N	40					120
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	60 19	1 9	1092	3	N	17					137
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	75 23	1 9	1332	3	N	21					158
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78 24	1 9	1381	3	N	22					180
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1241	3	Y	1	60	1			115

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	N	6					133
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	N	22					155
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	N	3					158
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	341	3	19	9	N	17					175
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					175
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	172	1			21

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					5
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					5
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	N	-0-					5
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					5
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					10
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	26	1	22	2	N	-0-					10
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	13	1	15	2	N	-0-					10
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	12	1	21	2	N	-0-					10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	39	1	43	2	N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	53	1	93	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					35
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					35
09	750	N	257	-0-	-493	-0-	257	3			N	-0-					35
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	189	3	6	9	N	5	3	8			56
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	214	3	14	9	N	13	8	8			61
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					69
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					75
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	197	3	8	9	N	7					82
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					85

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			Y	-0-					-0-
06	3836		3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
07	4082		4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
08	3734		3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
09	1893		1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
*10	3590		3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	347	-0-	-986	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	627	-0-	-1078	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	452	3	1	9	Y	1					10
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	Y	3					13
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					15
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					19
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	Y	1					20

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	-0-	158	1			37
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	3	Y	-0-					37
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	304	3	Y	13					50
							14	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	7					57
							8	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	304	3	Y	32					89
							35	9									
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	90	1	307	3	Y	1	64	1			18
							1	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					132
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					132
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					132
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					132
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					120
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					120
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					100
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					100
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					100
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					100
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7678		7678	-0-	-0-	24647	7633	3	45	9	N	41	183	1			112
06	25762		4805	-0-	-20957	3690	4796	3	9	9	N	8					120
07	8645		8645	-0-	-0-	3690	8623	3	22	9	N	20					140
08	8432		8432	-0-	-0-	3690	8418	3	14	9	N	13					153
09	8083		8083	-0-	-0-	3690	8064	3	19	9	N	17					170
*10	8376		8376	-0-	-0-	3690	8348	3	28	9	N	25					195

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					50
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					50
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					50
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					50
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					50
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					50

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					79
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4853	-0-	-727	-0-	4833	3	20	9	N	18					306
06	5400	X	1324	-0-	-4076	-0-	1309	3	15	9	N	14					320
07	DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712	5678	3	34	9	N	31					351
08	DLQ G-10		5699	-0-	5699	11411	5687	3	12	9	N	11	182	1			180
09	DLQ G-10		5627	-0-	5627	17038	5605	3	22	9	N	20					200
10	DLQ G-10		5729	-0-	5729	22767	5704	3	25	9	N	23					223

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	#	510	-0-	-637	-0-	500	2	10	9	N	9					148
06	960	#	100	-0-	-860	-0-	100	2			N	-0-					148
07	1550	#	1306	-0-	-244	-0-	1302	2	4	9	N	4					152
08	1550	#	653	-0-	-897	-0-	651	2	2	9	N	2					154
09	1500	#	1027	-0-	-473	-0-	1023	2	4	9	N	4					158
*10	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	N	4					162

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	330	#	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					92
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					92
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					92
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					92
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	867	2	N	-0-				-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	N	-0-				-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-				-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	N	-0-				-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	N	-0-				-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-				-0-

J-W OPERATING CO. 427960
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-				-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

05	3100	N	8897	-0-	5797	15604	8897	3				N	-0-				267
06	16218	X	614	-0-	-15604	-0-	614	3				N	-0-				267
07	2263	X	789	-0-	-1474	-0-	789	3				N	-0-	118	1		149
08	2263	X	1232	-0-	-1031	-0-	1232	3				N	-0-				149
09	2190	X	1038	-0-	-1152	-0-	1038	3				N	-0-				149
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-						N	NO RPT				149

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

05	3100	N	1826	-0-	-1274	23684	1826	3				N	-0-				8
06	25296	X	1612	-0-	-23684	-0-	1610	3	2	9		N	2				10
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3				N	-0-				10
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3				N	-0-				10
*09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3				N	-0-				10
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT				10

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3				N	-0-				8
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3				N	-0-				8
07	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	3				N	-0-				8
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3				N	-0-				8
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3				N	-0-				8
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3				N	-0-				8

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	29	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	33	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	43	1	1229	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	48	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	849	-0-	-391 B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	35	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91 B	-0-	33	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	35	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	35	1	994	2	N	-0-					-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	37	1	1053	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	444	-0-	-1013	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					14
06	600	#	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					14
07	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					14
08	806	#	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					14
09	780	#	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					14
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					188
06	870	#	460	-0-	-410	-0-	460	3			N	-0-					188
07	837	#	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					188
08	806	#	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					188
09	780	#	340	-0-	-440	-0-	340	3			N	-0-					188
10	806	#	426	-0-	-380	-0-	426	3			N	-0-					188

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34
06	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					34
08	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					34
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					34
10	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

05	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	#	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	#	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
*10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

05	186	#	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					26
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	892	3	30	9	Y	27					53
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	Y	10					63
08	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1174	3	6	9	Y	5					68
09	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					68
*10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					68

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

05	961	#	865	-0-	-96	-0-	852	3	13	9	Y	12	128	1			21
06	990	#	940	-0-	-50	-0-	917	3	23	9	Y	21					42
07	1023	#	965	-0-	-58	-0-	937	3	28	9	Y	25					67
08	1023	#	933	-0-	-90	-0-	904	3	29	9	Y	26					93
09	990	#	919	-0-	-71	-0-	909	3	10	9	Y	9	76	1			26
*10	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	967	3	42	9	Y	38					64

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

05	961	#	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					36
06	930	#	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					36
07	961	#	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					36
08	961	#	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					36
09	930	#	854	-0-	-76	-0-	854	3			Y	-0-					36
10	930	#	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

05	403	#	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					17
06	390	#	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					17
07	403	#	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					17
08	403	#	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					17
09	390	#	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	3	Y	-0-					17
10	403	#	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

05	341	#	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					7
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	Y	-0-					7
07	372	#	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					7
08	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	3	Y	-0-					7
09	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	-0-					7
*10	3612	R	3612	-0-	-0-	-0-	175	1	3437	3	Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

05	1178	#	962	-0-	-216	-0-	56	1	906	3	N	-0-					191
06	1140	#	1120	-0-	-20	-0-	62	1	1033	3	N	23					214
							25	9									
07	1178	#	1156	-0-	-22	-0-	66	1	1064	3	N	24					238
							26	9									
08	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	3	N	30					268
							33	9									
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	3	N	17					285
							19	9									
*10	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1075	3	N	12	170	1			127
							13	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

05	961	#	890	-0-	-71	-0-	90	1	798	3	Y	2					60
							2	9									
06	990	#	793	-0-	-197	-0-	51	1	740	3	Y	2					62
							2	9									
07	992	#	884	-0-	-108	-0-	72	1	811	3	Y	1					63
							1	9									
08	992	#	821	-0-	-171	-0-	61	1	759	3	Y	1					64
							1	9									
09	930	#	819	-0-	-111	-0-	60	1	758	3	Y	1					65
							1	9									
10	899	#	871	-0-	-28	-0-	63	1	806	3	Y	2					67
							2	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

05	868	#	845	-0-	-23	-0-	37	1	807	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	810	#	784	-0-	-26	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
07	837	#	787	-0-	-50	-0-	38	1	749	3	N	-0-					-0-
08	837	#	764	-0-	-73	-0-	35	1	729	3	N	-0-					-0-
09	810	#	751	-0-	-59	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-
10	837	#	755	-0-	-82	-0-	36	1	719	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					14
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					14
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					14
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					14
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					14
*10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	Y	-0-					14

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	14					33
							15	9									
06	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1700	3	Y	12	45	1			-0-
							13	9									
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	3	Y	8					8
							9	9									
09	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	60	1	1557	3	Y	8					16
							9	9									
*10	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	57	1	1359	3	Y	7					23
							8	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

05	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					3
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					3
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					3
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

05	1178	#	985	-0-	-193	-0-	395	1	544	3	N	42					103
							46	9									
06	1140	#	845	-0-	-295	-0-	376	1	441	3	N	25					128
							28	9									
07	1178	#	994	-0-	-184	-0-	389	1	599	3	N	5					133
							6	9									
08	1178	#	1132	-0-	-46	-0-	386	1	707	3	N	35					168
							39	9									
09	1140	#	1076	-0-	-64	-0-	365	1	672	3	N	35					203
							39	9									
*10	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	394	1	710	3	N	55					258
							61	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

05	792	R	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	3	Y	-0-					-0-
08	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	67	1	1079	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	510	#	474	-0-	-36	-0-	27	1	447	3	Y	-0-					3
07	527	#	496	-0-	-31	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					3
08	496	#	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	Y	-0-					3
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					3
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	379	-0-	-179	-0-	71	1	308	3	Y	-0-					127
06	540	#	231	-0-	-309	-0-	47	1	184	3	Y	-0-					127
07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	Y	-0-					127
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	Y	4					131
							4	9									
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	46	1	432	3	Y	3					134
							3	9									
*10	535	R	535	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	8					142
							9	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	50	1	887	3	Y	-0-					12
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	Y	-0-					12
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	-0-					12
08	886	R	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	3	Y	-0-					12
09	939	R	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	-0-					12
*10	988	R	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	3	Y	-0-					12

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1054	#	972	-0-	-82	-0-	46	1	926	3	Y	-0-					-0-
08	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	Y	-0-					-0-
09	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1054	#	1045	-0-	-9	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1116	#	1089	-0-	-27	-0-	53	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1116	#	1077	-0-	-39	-0-	55	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1080	#	1046	-0-	-34	-0-	52	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1085	#	1078	-0-	-7	-0-	56	1	1022	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	597	-0-	-209	-0-	35	1	556	3	Y	5					68
							6	9									
06	810	#	666	-0-	-144	-0-	34	1	600	3	Y	29					97
							32	9									
07	837	#	634	-0-	-203	-0-	37	1	576	3	Y	19					116
							21	9									
08	837	#	753	-0-	-84	-0-	40	1	694	3	Y	17					133
							19	9									
09	819	R	819	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	24					157
							26	9									
*10	905	R	905	-0-	-0-	-0-	53	1	840	3	Y	11					168
							12	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	Y	17					80
							19	9									
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	Y	23					103
							25	9									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	22	112	1			13
							24	9									
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	22					35
							24	9									
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	9					44
							10	9									
*10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	35					79
							39	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	359	R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
*10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - PLUGGED 09/26/14

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	186	1	1359	3	Y	5	71	1			55
							6	9									
06	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	190	1	1329	3	Y	7					62
							8	9									
07	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	167	1	1272	3	Y	4					66
							4	9									
08	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	3	Y	6					72
							7	9									
09	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	175	1	1333	3	Y	5					77
							6	9									
*10	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	178	1	1299	3	Y	8					85
							9	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
08	439	R	439	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
*10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
							250	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					49
06	480	#	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					49
07	496	#	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					49
08	434	#	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	3	Y	-0-					49
09	420	#	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					49
*10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					49

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BROWN, GUY				WELL #: 2	RRCID -> 208830						COMPL. DATE 04/12/1984					TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	115	1	402	3	Y	-0-					14
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	110	1	366	3	Y	-0-					14
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	-0-					14
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	114	1	401	3	Y	-0-					14
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	3	Y	-0-					14
*10	478	R	478	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	Y	-0-					14
	KELLEY, HENRY GU				WELL #: 3	RRCID -> 224179						COMPL. DATE 05/16/1991					TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986
05	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	161	1	3288	3	Y	21					60
							23	9									
06	3270	#	3254	-0-	-16	-0-	161	1	3085	3	Y	7					67
							8	9									
07	3441	#	3369	-0-	-72	-0-	173	1	3196	3	Y	-0-					67
08	3472	#	3183	-0-	-289	-0-	164	1	3019	3	Y	-0-					67
09	3360	#	3345	-0-	-15	-0-	171	1	3174	3	Y	-0-					67
10	3472	#	3386	-0-	-86	-0-	172	1	3214	3	Y	-0-					67
	WILLIAMS, JOE M. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 224465						COMPL. DATE 01/06/1994					TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					8
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	3	Y	-0-					8
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					8
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	-0-					8
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-					8
*10	827	R	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	3	Y	-0-					8
	WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 224466						COMPL. DATE 12/10/1985					TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
06	450	#	337	-0-	-113	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
07	465	#	323	-0-	-142	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
08	465	#	277	-0-	-188	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	390	#	302	-0-	-88	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	403	#	321	-0-	-82	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	R	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					22
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					22
07	819	R	819	-0-	-0-	-0-	30	1	788	3	Y	1					23
							1	9									
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	-0-					23
09	700	R	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	Y	-0-					23
*10	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	936	3	Y	19					42
							21	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2015 - PLUGGED 06/29/15

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	25					154
							28	9									
06	900	#	771	-0-	-129	-0-	35	1	715	3	Y	19					173
							21	9									
07	899	#	884	-0-	-15	-0-	44	1	817	3	Y	21					194
							23	9									
08	899	#	851	-0-	-48	-0-	41	1	798	3	Y	11	165	1			40
							12	9									
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	24					64
							26	9									
10	899	#	880	-0-	-19	-0-	43	1	816	3	Y	19					83
							21	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

05	279	#	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					162
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-					162
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	27					189
							30	9									
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	13	1	197	3	N	17	130	1			76
							19	9									
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	24					100
							26	9									
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	13	1	208	3	N	24					124
							26	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

05	372	#	268	-0-	-104	-0-	13	1	45	2	N	-0-					9
							210	3									
06	360	#	350	-0-	-10	-0-	13	1	42	2	N	89					98
							197	3	98	9							
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	14	1	44	2	N	39	111	1			26
							208	3	43	9							
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	8	1	35	2	N	-0-					26
							166	3									
09	360	#	211	-0-	-149	-0-	13	1	35	2	N	-0-					26
							163	3									
10	372	#	225	-0-	-147	-0-	13	1	37	2	N	-0-					26
							175	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
							84	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

05	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	51	1	1040	3	Y	5					49
							6	9									
06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	993	3	Y	10	59	1			-0-
							11	9									
07	1085	#	1055	-0-	-30	-0-	53	1	1000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	#	972	-0-	-113	-0-	49	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1050	#	1001	-0-	-49	-0-	47	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	50	1	995	3	Y	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

05	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	36	2	N	-0-					42
							116	3									
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	7	1	34	2	N	-0-					42
							110	3									
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	8	1	39	2	N	-0-					42
							125	3									
08	186	#	104	-0-	-82	-0-	6	1	21	2	N	8					50
							68	3	9	9							
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	31	2	N	3					53
							98	3	3	9							
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	7	1	37	2	N	-0-					53
							118	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

05	496	#	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	-0-	112	1			-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	357	-0-	-77	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					-0-
*10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1076	3	N	46					120
							51	9									
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	27					147
							30	9									
07	876	R	876	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	23					170
							25	9									
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	11					181
							12	9									
09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	3	164	1			20
							3	9									
*10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					20

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					7
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					7
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					7
08	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					7
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					7
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					7

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

05	89	R	47	-0-	-42	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					3
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
*10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

05	558	#	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	806	#	460	-0-	-346	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	480	#	252	-0-	-228	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					29
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
09	180	#	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					29
10	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	#	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					24
06	1650	#	943	-0-	-707	-0-	943	3			N	-0-					24
07	961	#	635	-0-	-326	-0-	634	3	1	9	N	1	1	8			24
08	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					24
*09	630	#	91	-0-	-539	-0-	91	3			N	-0-					24
*10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

05	1240	#	463	-0-	-777	-0-	463	2			N	-0-					36
06	1200	#	618	-0-	-582	-0-	618	2			N	-0-					36
07	620	#	578	-0-	-42	-0-	575	2	3	9	N	3					39
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					39
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					39
10	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

05	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					17
06	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					17
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	431	2	6	9	N	5					22
08	465	#	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					23
09	450	#	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					23
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

05	1767	#	1065	-0-	-702	-0-	1057	2	8	9	N	7					83
06	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2250	2	15	9	N	14					97
07	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2492	2	10	9	N	9					106
08	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2159	2	12	9	N	11					117
09	1890	#	1154	-0-	-736	-0-	1152	2	2	9	N	2					119
*10	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3					122

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	319	-0-	-363	-0-	316	3	3	9	N	3					39
06	660	#	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					39
07	279	#	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	N	6					45
08	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					45
09	300	#	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					45
10	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1502	-0-	-265	-0-	81 12	1 9	1409	2	N	11					178
06	1710	#	1679	-0-	-31	-0-	78 4	1 9	1597	2	N	4	161	1			21
07	1767	#	1737	-0-	-30	-0-	81 11	1 9	1645	2	N	10					31
08	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	1754	2	N	11					42
*09	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	1648	2	N	9					51
*10	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1663	2	N	10					61

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					80
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					80
08	372	#	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					80
09	360	#	52	-0-	-308	-0-	19	2	33	9	N	30					110
10	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					110

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					168
06	630	#	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					168
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	601	2	55	9	N	50	162	1			56
08	620	#	580	-0-	-40	-0-	533	2	47	9	N	43					99
*09	704	R	704	-0-	-0-	-0-	634	2	70	9	N	64					163
*10	818	R	818	-0-	-0-	-0-	752	2	66	9	N	60					223

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	312	3	7	9	Y	6					82
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	240	3	7	9	Y	6					88
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	Y	5					93
08	310	#	200	-0-	-110	-0-	194	3	6	9	Y	5					98
09	300	#	22	-0-	-278	-0-	19	3	3	9	Y	3					101
10	310	#	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-					101

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	Y	4					36
06	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6	9	Y	5					41
07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4					45
08	829	R	829	-0-	-0-	-0-	825	3	4	9	Y	4					49
09	810	#	634	-0-	-176	-0-	630	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	837	#	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	Y	4					13

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	946	-0-	-77	-0-	942	3	4	9	Y	4					36
06	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	Y	5					41
07	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4					45
08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1009	3	4	9	Y	4					49
09	1020	#	774	-0-	-246	-0-	770	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	1054	#	974	-0-	-80	-0-	970	3	4	9	Y	4					13

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4					36
06	796	R	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5					41
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	565	3	4	9	Y	4					45
08	558	#	554	-0-	-4	-0-	550	3	4	9	Y	4					49
09	540	#	424	-0-	-116	-0-	420	3	4	9	Y	4	44	1			9
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	529	3	4	9	Y	4					13

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					101
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					101
07	341	#	50	-0-	-291	-0-	50	3			N	-0-					101
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					101
09	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					101
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					101

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

05	651	#	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					53
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	433	3	4	9	N	4					57
07	651	#	274	-0-	-377	-0-	274	3			N	-0-					57
08	651	#	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					57
09	630	#	299	-0-	-331	-0-	299	3			N	-0-					57
10	620	#	319	-0-	-301	-0-	318	3	1	9	N	1					58

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

05	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

05	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	360	#	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	434	#	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					33
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					33
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

05	682	#	329	-0-	-353	-0-	320	3	9	9	N	8					102
06	660	#	412	-0-	-248	-0-	398	3	14	9	N	13					115
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					129
08	711	R	711	-0-	-0-	-0-	692	3	19	9	N	17					146
09	600	#	553	-0-	-47	-0-	541	3	12	9	N	11					157
10	837	#	494	-0-	-343	-0-	481	3	13	9	N	12					169

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	52	52	1			72
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	126	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	#	668	-0-	-76	-0-	109	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	853	R	853	-0-	-0-	-0-	132	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	Y	-0-					-0-
*10	789	R	789	-0-	-0-	-0-	105	1	684	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

05	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	982	R	982	-0-	-0-	-0-	181	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	182	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	198	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*10	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	537	3	120	9	Y	109					166
06	660	#	363	-0-	-297	-0-	61	1	293	3	Y	8					174
							9	9									
07	589	#	368	-0-	-221	-0-	52	1	266	3	Y	45	135	1			84
							50	9									
08	651	#	215	-0-	-436	-0-	33	1	182	3	Y	-0-					84
09	630	#	181	-0-	-449	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					84
10	651	#	309	-0-	-342	-0-	34	1	221	3	Y	49					133
							54	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1145	3	15	9	Y	14					89
06	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	186	1	891	3	Y	10					99
							11	9									
07	1147	#	991	-0-	-156	-0-	159	1	821	3	Y	10					109
							11	9									
08	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	179	1	980	3	Y	12					121
							13	9									
09	1110	#	1055	-0-	-55	-0-	161	1	885	3	Y	8					129
							9	9									
10	1147	#	712	-0-	-435	-0-	94	1	611	3	Y	6					135
							7	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	Y	2					25
06	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	239	1	1147	3	Y	4					29
							4	9									
07	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	235	1	1210	3	Y	3					32
							3	9									
08	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	217	1	1189	3	Y	3					35
							3	9									
09	1350	#	934	-0-	-416	-0-	143	1	790	3	Y	1					36
							1	9									
*10	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	196	1	1277	3	Y	3					39
							3	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	2482	3	7	9	Y	6					54
06	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	409	1	1963	3	Y	10					64
							11	9									
07	2480	#	2406	-0-	-74	-0-	389	1	2009	3	Y	7					71
							8	9									
08	2480	#	2325	-0-	-155	-0-	358	1	1961	3	Y	5					76
							6	9									
09	2400	#	1528	-0-	-872	-0-	234	1	1291	3	Y	3					79
							3	9									
10	2480	#	2075	-0-	-405	-0-	275	1	1799	3	Y	1					80
							1	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					4
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	158	1	759	3	Y	-0-					4
07	1023	#	810	-0-	-213	-0-	132	1	678	3	Y	-0-					4
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	158	1	866	3	Y	-0-					4
09	990	#	986	-0-	-4	-0-	151	1	835	3	Y	-0-					4
10	1023	#	945	-0-	-78	-0-	125	1	820	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	#	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			Y	-0-					106
06	1320	#	1031	-0-	-289	-0-	178	1	853	3	Y	-0-					106
07	1364	#	1049	-0-	-315	-0-	170	1	879	3	Y	-0-					106
08	1364	#	1149	-0-	-215	-0-	178	1	971	3	Y	-0-					106
09	1290	#	1082	-0-	-208	-0-	166	1	916	3	Y	-0-					106
10	1333	#	1060	-0-	-273	-0-	141	1	919	3	Y	-0-					106

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		307	-0-	307	6409	307	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		174	-0-	174	6583	174	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		257	-0-	257	6840	257	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		295	-0-	295	7135	295	3			N	-0-					-0-
09	7243	R	108	-0-	-7135	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	899	-0-	-62	-0-	42	1	756	3	N	92					236
							101	9									
06	990	#	692	-0-	-298	-0-	35	1	648	3	N	8					244
							9	9									
07	1023	#	695	-0-	-328	-0-	38	1	656	3	N	1					245
							1	9									
08	1023	#	569	-0-	-454	-0-	33	1	536	3	N	-0-					245
09	930	#	249	-0-	-681	-0-	13	1	236	3	N	-0-					245
10	899	#	140	-0-	-759	-0-	7	1	133	3	N	-0-	148	1			92

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	383	1	828	3	Y	14					200
							15	9									
06	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	365	1	718	3	Y	10					210
							11	9									
07	1271	#	923	-0-	-348	-0-	285	1	626	3	Y	11					221
							12	9									
08	1271	#	473	-0-	-798	-0-	170	1	302	3	Y	1					222
							1	9									
*09	1230	#	388	-0-	-842	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					222
10	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	305	1	753	3	Y	14					236
							15	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

05	682	#	477	-0-	-205	-0-	114	1	363	3	N	-0-					127
06	660	#	440	-0-	-220	-0-	110	1	326	3	N	4					131
							4	9									
07	682	#	365	-0-	-317	-0-	107	1	234	3	N	22					153
							24	9									
08	682	#	105	-0-	-577	-0-	10	1	94	3	N	1	31	1			123
							1	9									
09	600	#	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					123
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

05	155	#	57	-0-	-98	-0-	50	3	7	9	Y	6					82
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	33	3	7	9	Y	6					88
07	62	#	29	-0-	-33	-0-	23	3	6	9	Y	5					93
08	62	#	16	-0-	-46	-0-	10	3	6	9	Y	5					98
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					101
10	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					101

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

05	1054	N	903	-0-	-151	-0-	897	3	6	9	Y	5					66
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1096	3	19	9	Y	17					83
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1276	3	22	9	Y	20					103
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	3	19	9	Y	17					120
09	1110	N	612	-0-	-498	-0-	601	3	11	9	Y	10					130
10	1302	N	814	-0-	-488	-0-	797	3	17	9	Y	15					145

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

05	279	N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	N	-0-					5
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					5
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	-0-					5
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					5
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-					5
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	7	1	271	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/15

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	3		N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	92	46	3			Y	-0-					-0-
09	139 N	47	-0-	-92	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

05	527	N	469	-0-	-58	-0-	437	2	32	9	N	29					150
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	406	2	42	9	N	38	132	1			56
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2	9	N	2					58
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	458	2	76	9	N	69					127
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	415	2	32	9	N	29					156
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	428	2	36	9	N	33	145	1			44

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

05	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					184
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					184
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	2	24	9	N	22	175	1			31
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	2	24	9	N	22	1	8			52
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14					66
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	219	2	17	9	N	15	1	8			80

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					564

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3705	2	6	9	N	5						196
06	3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-						196
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-						196
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-						196
*09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	N	3		149	1			50
*10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-						50

AGGIETECH OIL, LTD. 008718
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-						138
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-						138
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-						138
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-						138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						138
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					20
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2035	2	83	9	N	75					95
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					95
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2439	2	62	9	N	56					151
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	28	9	N	25					176
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					176

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	7926	-0-	-2676	-0-	262	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	7176	-0-	-2904	-0-	225	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6007	-0-	-3138	-0-	180	1	5827	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6327	-0-	-2818	-0-	190	1	6137	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	4369	-0-	-4481	-0-	133	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	186	1	5428	2	N	-0-			-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	186	1	5735	2	N	-0-			-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	180	1	5798	2	N	-0-			-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	202	1	6513	2	N	-0-			-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	180	1	5732	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	115	1	3414	2	N	-0-			-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	130	1	4065	2	N	-0-			-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	150	1	4800	2	N	-0-			-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	168	1	4895	2	N	-0-			-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	137	1	4546	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11090	-0-	-1031	-0-	1208	1	9882	2	N	-0-			-0-
06	12660	X	8513	-0-	-4147	-0-	1097	1	7416	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	9139	-0-	-3943	-0-	1140	1	7999	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	10864	-0-	-234	-0-	1179	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1142	1	9619	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	829	1	11068	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9734	-0-	-1456	-0-	532	1	9202	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9889	-0-	-1674	-0-	556	1	9333	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	564	1	9400	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8888	-0-	-2632	-0-	552	1	8336	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			40
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			40
07	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	2			N	-0-			40
08	3100	N	3606	-0-	506	776	3606	2			N	-0-			40
*09	3000	N	3342	-0-	342	1118	3342	2			N	-0-			40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1118					N	NO RPT			40

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	1259	1	10786	2	N	-0-			-0-
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1188	1	10116	2	N	-0-			-0-
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1213	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1182	1	9399	2	N	-0-			-0-
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1154	1	9838	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2037	-0-	2037	2037	219	1	1818	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		17085	-0-	17085	19122	951	1	16134	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		17004	-0-	17004	36126	909	1	16095	2	N	-0-			-0-
08	53655	X	17529	-0-	-36126	-0-	885	1	16644	2	N	-0-			-0-
09	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	889	1	15749	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

05	5363	X	4875	-0-	-488	-0-	414	1	4461	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	3106	-0-	-2084	-0-	272	1	2834	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	3362	-0-	-2094	-0-	294	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4566	-0-	-890	-0-	342	1	4224	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	122	-0-	-4948	-0-	82	1	40	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	177	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	4842	-0-	-1488	-0-	150	1	4692	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5381	-0-	-1160	-0-	163	1	5218	2	N	-0-			-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	261	1	7610	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4322	-0-	-1258	-0-	127	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	416	1	11477	2	N	-0-			-0-
06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	364	1	10577	2	N	-0-			-0-
07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	366	1	10795	2	N	-0-			-0-
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	343	1	10268	2	N	-0-			-0-
09	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	332	1	10414	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7025	-0-	-1252	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	4380	-0-	-3330	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7024	-0-	-943	-0-	7024	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	6092	-0-	-945	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
09	6810	X	4809	-0-	-2001	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	19008	-0-	-553	-0-	631	1	18377	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	17408	-0-	-1522	-0-	551	1	16857	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	17391	-0-	-1891	-0-	536	1	16855	2	N	-0-			-0-
08	19282	X	17302	-0-	-1980	-0-	525	1	16777	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	6024	-0-	-12366	-0-	178	1	5846	2	N	-0-			-0-
10	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	19423	-0-	-4230	-0-	645	1	18778	2	N	-0-			-0-
06	22320	X	21032	-0-	-1288	-0-	666	1	20366	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	20681	-0-	-2135	-0-	637	1	20044	2	N	-0-			-0-
08	22816	X	20431	-0-	-2385	-0-	620	1	19811	2	N	-0-			-0-
09	21030	X	20869	-0-	-161	-0-	616	1	20253	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8050	-0-	-1560	-0-	760	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	7644	-0-	-1656	-0-	777	1	6867	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	5785	-0-	-3825	-0-	651	1	5134	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	5307	-0-	-3466	-0-	599	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	5939	-0-	-1861	-0-	571	1	5368	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	2136	-0-	-4250	-0-	324	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	596	-0-	-5584	-0-	185	1	411	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	999	-0-	-5294	-0-	164	1	835	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4960	-0-	-1333	-0-	425	1	4535	2	N	-0-			-0-
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	644	1	8149	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	13571	-0-	-3479	-0-	774	1	12797	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	13254	-0-	-3306	-0-	786	1	12468	2	N	-0-			-0-
07	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1024	1	17198	2	N	-0-			-0-
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	863	1	15180	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	13672	-0-	-1298	-0-	677	1	12995	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	15222	-0-	-1146	-0-	500	1	14722	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	14433	-0-	-1407	-0-	450	1	13983	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	14015	-0-	-1950	-0-	425	1	13590	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13808	-0-	-1413	-0-	414	1	13394	2	N	-0-			-0-
09	14730	X	12262	-0-	-2468	-0-	354	1	11908	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6846	2	Y	-0-			-0-
06	7260	X	6794	-0-	-466	-0-	550	1	6244	2	Y	-0-			-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	639	1	7214	2	Y	-0-			-0-
08	7409	X	6768	-0-	-641	-0-	512	1	6256	2	Y	-0-			-0-
09	7170	X	6451	-0-	-719	-0-	522	1	5929	2	Y	-0-			-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	11663	-0-	-3682	-0-	1526	1	10137	2	N	-0-			-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1442	1	11883	2	N	-0-			-0-
07	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1459	1	10379	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	7468	-0-	-4188	-0-	1430	1	6038	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	9613	-0-	-3707	-0-	1355	1	8258	2	N	-0-			-0-
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-			-0-
06	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	26305	2			N	-0-			-0-
07	24516	X	24516	-0-	-0-	-0-	24516	2			N	-0-			-0-
08	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-			-0-
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	25023	2			N	-0-			-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	227	1	2984	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	199	1	1906	2	N	-0-			-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	304	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	377	1	6857	2	N	-0-			-0-
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	380	1	7174	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	4369	-0-	-5582	-0-	267	1	4102	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	460	-0-	-9170	-0-	126	1	334	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	5575	-0-	-3911	-0-	312	1	5263	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	4811	-0-	-4675	-0-	261	1	4550	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	3101	-0-	-6079	-0-	206	1	2895	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	17519	-0-	-492	-0-	601	1	16918	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	17013	-0-	-417	-0-	565	1	16448	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16573	-0-	-1438	-0-	516	1	16057	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16247	-0-	-1764	-0-	505	1	15742	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	15220	-0-	-1790	-0-	452	1	14768	2	N	-0-			-0-
10	17549	X	NO RPT	-0-	-17549	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		133	-0-	133	133	4	1	129	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10687	-0-	-690	-0-	828	1	9859	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10708	-0-	-242	-0-	793	1	9915	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10484	-0-	-490	-0-	809	1	9675	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	752	1	9468	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	9397	-0-	-1313	-0-	692	1	8705	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9697	-0-	-223	-0-	738	1	8959	2	Y	-0-			-0-
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	710	1	8052	2	Y	-0-			-0-
07	9889	X	8157	-0-	-1732	-0-	663	1	7494	2	Y	-0-			-0-
08	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	790	1	9668	2	Y	-0-			-0-
09	9390	X	9132	-0-	-258	-0-	738	1	8394	2	Y	-0-			-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12400	-0-	-434	-0-	407	1	11993	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11904	-0-	-516	-0-	371	1	11533	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	11744	-0-	-1090	-0-	356	1	11388	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	12199	-0-	-573	-0-	366	1	11833	2	N	-0-			-0-
09	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	466	1	15678	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	26	-0-	-1834	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8649	-0-	-1705	-0-	406	1	8243	2	N	-0-			-0-
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	435	1	9649	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	6362	-0-	-3713	-0-	308	1	6054	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	2689	-0-	-6487	-0-	125	1	2564	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
10	9743	X	NO RPT	-0-	-9743	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1041	1	11795	2	N	-0-			-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	953	1	10982	2	N	-0-			-0-
07	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	910	1	10023	2	N	-0-			-0-
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	968	1	10695	2	N	-0-			-0-
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	916	1	9971	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8028	-0-	-1985	-0-	639	1	7389	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7217	-0-	-1933	-0-	570	1	6647	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	3668	-0-	-5601	-0-	397	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	2238	-0-	-6659	-0-	306	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7245	-0-	-1185	-0-	592	1	6653	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12478	-0-	-1193	-0-	902	1	11576	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	11642	-0-	-1228	-0-	811	1	10831	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	12748	-0-	-365	-0-	955	1	11793	2	N	-0-			-0-
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1030	1	12781	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	784	1	11129	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	615					N	-0-			-0-
06	615	X	-0-	-0-	-615	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	437	1	12307	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	11921	-0-	-349	-0-	396	1	11525	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12558	-0-	-121	-0-	391	1	12167	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	12280	-0-	-399	-0-	381	1	11899	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11107	-0-	-1163	-0-	330	1	10777	2	N	-0-			-0-
10	12535	X	NO RPT	-0-	-12535	-0-					N	NO RPT			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	485	1	3545	2	N	-0-			-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	439	1	2814	2	N	-0-			-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	327	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	509	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	512	1	4441	2	N	-0-			-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
07	1953	N	102	-0-	-1851	-0-	102	1			N	-0-			-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	214	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

05	6572	X	5467	-0-	-1105	-0-	773	1	4694	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	730	1	4471	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4868	-0-	-805	-0-	603	1	4265	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	612	1	4143	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	3983	-0-	-1387	-0-	522	1	3461	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-			-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-			-0-
07	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-			-0-
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15677	2			N	-0-			-0-
09	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-			-0-
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
06	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7207	-0-	4107	4107	7207	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	14454	-0-	11454	15561	14454	2			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	15557					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	785	1	8619	2	N	-0-					-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	736	1	8386	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7900	-0-	-1493	-0-	600	1	7300	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8848	-0-	-545	-0-	641	1	8207	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8320	-0-	-800	-0-	579	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	272	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	281	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	322	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	304	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	306	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	370	1	9828	2	N	-0-					-0-
06	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	406	1	9756	2	N	-0-					-0-
07	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	391	1	10424	2	N	-0-					-0-
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	409	1	9842	2	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	384	1	9515	2	N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16604	-0-	-1283	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	13966	-0-	-3344	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13498	-0-	-4389	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	13844	-0-	-4043	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13720	-0-	-3590	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	434	1	3005	2	Y	-0-					31
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	420	1	2866	2	Y	-0-					31
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	434	1	2931	2	Y	-0-					31
08	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	434	1	2917	2	Y	-0-					31
09	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	420	1	2786	2	Y	-0-					31
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		13388	-0-	13388	19312	916	1	12472	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		11083	-0-	11083	30395	900	1	10183	2	N	-0-					-0-
07	42224	X	11829	-0-	-30395	-0-	930	1	10899	2	N	-0-					-0-
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	930	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	900	1	12074	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		24	-0-	24	266	14	1	10	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
07	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11667	-0-	-826	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	8010	-0-	-4860	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10128	-0-	-1602	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	13482	X	NO RPT	-0-	-13482	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	14160	-0-	-1185	-0-	468	1	13692	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13512	-0-	-1128	-0-	424	1	13088	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13514	-0-	-1242	-0-	406	1	13108	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13359	-0-	-1397	-0-	402	1	12957	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12102	-0-	-1608	-0-	369	1	11733	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10658	-0-	-1463	-0-	363	1	10295	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7575	-0-	-4155	-0-	242	1	7333	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	247	1	7284	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	6768	-0-	-3896	-0-	223	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	5905	-0-	-4415	-0-	180	1	5725	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	598	1	12420	2	N	-0-					-0-
06	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	543	1	12151	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12388	-0-	-787	-0-	548	1	11840	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12893	-0-	-282	-0-	568	1	12325	2	N	-0-					-0-
09	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	609	1	13895	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11610	-0-	-1038	-0-	384	1	11226	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10764	-0-	-1476	-0-	337	1	10427	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12269	-0-	-503	-0-	369	1	11900	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11925	-0-	-847	-0-	359	1	11566	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9276	-0-	-1974	-0-	283	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7433	-0-	-379	-0-	788	1	6645	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	726	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	4771	-0-	-3041	-0-	595	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6498	-0-	-1159	-0-	720	1	5778	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	669	1	4947	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	601	1	4045	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	596	1	4201	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	611	1	4504	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	640	1	3958	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3742	-0-	-1058	-0-	639	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10165	-0-	-1057	-0-	809	1	9356	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	9196	-0-	-1484	-0-	654	1	8542	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	9015	-0-	-2207	-0-	642	1	8373	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	9625	-0-	-1597	-0-	708	1	8917	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9595	-0-	-425	-0-	673	1	8922	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2			N	-0-			-0-
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-			-0-
07	14322	X	7775	-0-	-6547	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
08	14322	X	12258	-0-	-2064	-0-	12258	2			N	-0-			-0-
09	13860	X	10983	-0-	-2877	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
10	13818	X	NO RPT	-0-	-13818	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-			-0-
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-			-0-
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-			-0-
08	15128	X	13952	-0-	-1176	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
09	14640	X	13477	-0-	-1163	-0-	13477	2			N	-0-			-0-
10	14900	X	NO RPT	-0-	-14900	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-			-0-
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-			-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-			-0-
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	1228	1	10118	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7417	-0-	-1343	-0-	715	1	6702	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	5433	-0-	-3619	-0-	550	1	4883	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	2691	-0-	-6361	-0-	430	1	2261	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	2337	-0-	-6423	-0-	411	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8672	-0-	-1310	-0-	287	1	8385	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8527	-0-	-1133	-0-	267	1	8260	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8037	-0-	-1294	-0-	241	1	7796	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8163	-0-	-1168	-0-	246	1	7917	2	N	-0-			-0-
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	4940	-0-	-5569	-0-	163	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	2956	-0-	-6674	-0-	93	1	2863	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	605	-0-	-9718	-0-	18	1	587	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			-0-
09	9180	X	1035	-0-	-8145	-0-	32	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	596	1	7119	2	N	-0-			-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	550	1	6529	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	585	1	5915	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	542	1	6316	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6334	-0-	-446	-0-	510	1	5824	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	821	1	7483	2	N	-0-			-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	816	1	7412	2	N	-0-			-0-
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	790	1	7428	2	N	-0-			-0-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	749	1	7742	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6365	-0-	-745	-0-	731	1	5634	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	768	1	9017	2	N	-0-			-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	572	1	5910	2	N	-0-			-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	341	1	2906	2	N	-0-			-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	512	1	4481	2	N	-0-			-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	475	1	4451	2	N	-0-			-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	562	1	5501	2	N	-0-			-0-
07	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	962	1	14249	2	N	-0-			-0-
08	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	1039	1	16230	2	N	-0-			-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	991	1	15900	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
07	2263	X	993	-0-	-1270	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	1147	-0-	-1798	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	1079	-0-	-1771	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	545	1	6237	2	N	-0-			-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	597	1	6517	2	N	-0-			-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	458	1	5076	2	N	-0-			-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	567	1	5790	2	N	-0-			-0-
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	540	1	5407	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12290	-0-	-916	-0-	418	1	11872	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	10820	-0-	-1960	-0-	351	1	10469	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11054	-0-	-2152	-0-	353	1	10701	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	10002	-0-	-3142	-0-	311	1	9691	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9191	-0-	-2869	-0-	274	1	8917	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	15846	-0-	-2630	-0-	15846	2			N	-0-			-0-
06	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-			-0-
07	16988	X	15525	-0-	-1463	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
08	16988	X	15996	-0-	-992	-0-	15996	2			N	-0-			-0-
09	16440	X	14582	-0-	-1858	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	19501	-0-	-2137	-0-	19501	2			N	-0-			-0-
06	20940	X	20466	-0-	-474	-0-	20466	2			N	-0-			-0-
07	21638	X	21494	-0-	-144	-0-	21494	2			N	-0-			-0-
08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	21004	2			N	-0-			-0-
09	20460	X	19653	-0-	-807	-0-	19653	2			N	-0-			-0-
10	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	14885	-0-	-1483	-0-	1656	1	13229	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	14277	-0-	-1293	-0-	1664	1	12613	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	9327	-0-	-6390	-0-	1511	1	7816	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	8766	-0-	-6951	-0-	1527	1	7239	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13767	-0-	-873	-0-	1605	1	12162	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	14598	-0-	-65	-0-	477	1	14121	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	13926	-0-	-264	-0-	433	1	13493	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	13017	-0-	-1119	-0-	394	1	12623	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	388	1	11346	2	N	-0-			-0-
09	14130	X	11713	-0-	-2417	-0-	344	1	11369	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	9579 X	9545	-0-	-34	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
08	9579 X	9335	-0-	-244	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	9099 X	NO RPT	-0-	-9099	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	5192 X	NO RPT	-0-	-5192	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770 X	20132	-0-	-638	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
06	19170 X	19117	-0-	-53	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	19282 X	18781	-0-	-501	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
08	20119 X	17585	-0-	-2534	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
09	19470 X	18140	-0-	-1330	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
10	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
06	25140 X	24217	-0-	-923	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
07	26102 X	25384	-0-	-718	-0-	25384	2			N	-0-					-0-
08	26102 X	24673	-0-	-1429	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
09	25260 X	24109	-0-	-1151	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
10	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
06	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
07	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
09	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	9507 X	NO RPT	-0-	-9507	-0-					N	NO RPT					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330 X	9883	-0-	-3447	-0-	538	1	9345	2	N	-0-					-0-
06	12900 X	8032	-0-	-4868	-0-	421	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	11718 X	3134	-0-	-8584	-0-	162	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	11253 X	32	-0-	-11221	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
09	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
10	7975 X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	358	-0-	-4354	-0-	115	1	243	2	N	-0-			-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	476	1	4926	2	N	-0-			-0-
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	945	1	13553	2	N	-0-			-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	776	1	9937	2	N	-0-			-0-
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	972	1	14209	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	16053	-0-	-2826	-0-	527	1	15526	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	15506	-0-	-2194	-0-	483	1	15023	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	14661	-0-	-3102	-0-	445	1	14216	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	15142	-0-	-1660	-0-	454	1	14688	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14069	-0-	-2131	-0-	406	1	13663	2	N	-0-			-0-
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	14822	-0-	-2166	-0-	487	1	14335	2	N	-0-			-0-
06	16080	X	14582	-0-	-1498	-0-	454	1	14128	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	12251	-0-	-4241	-0-	372	1	11879	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	11651	-0-	-4469	-0-	350	1	11301	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	10856	-0-	-4204	-0-	313	1	10543	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15528	-0-	-2390	-0-	514	1	15014	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	15867	-0-	-1473	-0-	497	1	15370	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15924	-0-	-1715	-0-	478	1	15446	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	17348	-0-	-291	-0-	522	1	16826	2	N	-0-			-0-
09	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	493	1	15655	2	N	-0-			-0-
10	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	776	1	9397	2	N	-0-			-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	615	1	7788	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6395	-0-	-1541	-0-	507	1	5888	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	6027	-0-	-1909	-0-	524	1	5503	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	3791	-0-	-3889	-0-	372	1	3419	2	N	-0-			-0-
10	7204	X	NO RPT	-0-	-7204	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	5766	2			N	-0-			112
06	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	5562	2			N	-0-			112
07	6076	X	4087	-0-	-1989	-0-	4087	2			N	-0-			112
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			112
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-			112
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12314	-0-	-1078	-0-	419	1	11895	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	12759	-0-	-951	-0-	408	1	12351	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12095	-0-	-2072	-0-	397	1	11698	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11608	-0-	-1877	-0-	383	1	11225	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12128	-0-	-892	-0-	369	1	11759	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	17848	-0-	-3046	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16216	-0-	-2684	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16389	-0-	-2769	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	15377	-0-	-3347	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15224	-0-	-2056	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
10	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	9139	-0-	-6	-0-	9139	2			Y	-0-					32
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			Y	-0-					32
07	9207	X	9023	-0-	-184	-0-	9023	2			Y	-0-					32
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9284	2	9	9	Y	8					40
09	8910	X	8794	-0-	-116	-0-	8704	2	90	9	Y	82					122
10	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	8701	2			Y	-0-					122

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	45					195
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	156	1			39
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					39
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	387	1	4157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	375	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4226	-0-	-796	-0-	388	1	3838	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	388	1	3909	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	375	1	3727	2	Y	70					70
							77	9									
10	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	388	1	3691	2	Y	100					170
							110	9									

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					136
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					136
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1					137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6087	2	28	9	Y	25					118
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5783	2	57	9	Y	52					170
07	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	6194	2			Y	-0-					170
08	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	6081	2	1	9	Y	1					171
09	6180	X	6167	-0-	-13	-0-	6165	2	2	9	Y	2	145	1			28
*10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6421	2	22	9	Y	20					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

05	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5405	-0-	-295	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

05	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	700	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

05	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	5724	-0-	-1506	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	6143	-0-	-1018	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6083	-0-	-892	-0-	6082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	5734	-0-	-1241	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					205
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					205
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	144	1			61
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					61
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					15
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					15
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					123
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					123
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					123
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					123
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					153
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					153
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					153
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					18
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					18
07	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	1609	3			N	-0-					18
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	3			N	-0-					18
09	3330	X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3			N	-0-					18
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					70
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					70
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					70
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					70
*09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					70
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					110
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					110
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					110
08	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	3			N	-0-					110
09	4500	X	3825	-0-	-675	-0-	3825	3			N	-0-					110
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					110

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					20
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					20
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					20
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	806	3	160	9	N	145	169	1			21
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	871	3	127	9	N	115					136
07	1054	N	229	-0-	-825	-0-	166	3	63	9	N	57	149	1			44
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	664	3	157	9	N	143	175	1			12
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	812	3	196	9	N	178	172	1			18
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	843	3	187	9	N	170					188

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					70
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					70
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					70
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					70
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					70
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	410	3	2	9	N	2					72

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					63
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					63
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					77
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					77
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					77
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					77
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					77
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					30
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					30
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					30
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-					30
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	336	3	3	9	N	3					33

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7382	-0-	7382	31012	7328	3	54	9	N	49					113
06	0	W	7467	-0-	7467	38479	7447	3	20	9	N	18					131
07	49298	X	10819	-0-	-38479	-0-	10775	3	44	9	N	40					171
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12435	3	40	9	N	36	164	1			43
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12311	3	54	9	N	49					92
*10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11628	3	91	9	N	83					175

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7843	3	14	9	N	13					161
06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					161
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7343	3	12	9	N	11	153	1			19
08	7843	X	6017	-0-	-1826	-0-	6005	3	12	9	N	11					30
09	8280	X	8059	-0-	-221	-0-	8059	3			N	-0-					30
10	8556	X	7041	-0-	-1515	-0-	6929	3	112	9	N	102					132

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	N	6					78
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	203	3	2	9	N	2					80
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	724	3	10	9	N	9					89
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					99
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					99
*10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	N	15					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					77
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					77
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					77
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					77
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					77
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	3	3	9	N	3					80

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8300 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33296 04/23/2015

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					37
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					37
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3					40

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	762	3	41	9	N	37					104
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	574	3	25	9	N	23					127
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	N	2					129
08	682	N	562	-0-	-120	-0-	544	3	18	9	N	16					145
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	531	3	15	9	N	14					159
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	563	3	3	9	N	3					162

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7744 - 8125

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8380 - 8724

05	0		-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33033 05/12/2014

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

05	2201	N	1590	-0-	-611	-0-	1576	3	14	9	N	13					85
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1585	3	15	9	N	14					99
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1586	3	20	9	N	18					117
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	3	17	9	N	15					132
09	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1467	3	3	9	N	3					135
*10	3100	N	5459	-0-	2359	2359	5457	3	2	9	N	2					137

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

05	651	N	469	-0-	-182	-0-	429	3	40	9	N	36					195
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	586	3	17	9	N	15					210
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	3	30	9	N	27					237
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1185	3	57	9	N	52					289
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	439	3	42	9	N	38	172	1			155
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	3	4	9	N	4					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

05	4588	X	4343	-0-	-245	-0-	4339	3	4	9	N	4					22
06	4440	X	4127	-0-	-313	-0-	4126	3	1	9	N	1					23
07	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					23
08	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4112	3	2	9	N	2					25
09	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3700	3	3	9	N	3					28
*10	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4094	3	2	9	N	2	1	8			29

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5325	3	55	9	N	50	165	1			122
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2924	3	79	9	N	72					194
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4565	3	73	9	N	66	163	1			97
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3966	3	145	9	N	132					229
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4838	3	14	9	N	13					242
*10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5203	3	100	9	N	91	156	1			177

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3841	3	9	9	N	8					57
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4458	3	8	9	N	7					64
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					64
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					64
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7068	3	13	9	N	12					76
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7706	3	6	9	N	5	1	8			80

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3936	3	28	9	N	25					80
06	4440	X	3670	-0-	-770	-0-	3653	3	17	9	N	15					95
07	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3953	3	14	9	N	13					108
08	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4158	3	22	9	N	20	95	1			33
09	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4321	3	19	9	N	17					50
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4260	3	33	9	N	30	1	8			79

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	3112	3	3	9	N	3					70
06	4200	X	2969	-0-	-1231	-0-	2967	3	2	9	N	2					72
07	4340	X	2794	-0-	-1546	-0-	2780	3	14	9	N	13					85
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2845	3	17	9	N	15					100
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2295	3			N	-0-					100
10	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					100

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	1863	3			N	-0-					104
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	3	1	9	N	1					105
07	2015	X	764	-0-	-1251	-0-	762	3	2	9	N	2					107
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					107
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					107
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	26378	-0-	23278	27478	26310	3	68	9	N	62					177
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24478					N	26	155	1			48
07	41697	X	17219	-0-	-24478	-0-	17193	3	26	9	N	24					72
08	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14854	3	33	9	N	30					102
09	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15198	3	24	9	N	22					124
*10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12988	3	22	9	N	20					144

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					33
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4759	3	2	9	N	2					35
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					35
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4154	3	2	9	N	2					37
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1					38
*10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9					47

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	3234	3	65	9	N	59	150	1			13
06	3600	X	3433	-0-	-167	-0-	3404	3	29	9	N	26					39
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	3	44	9	N	40					79
08	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	2736	3	28	9	N	25					104
09	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	2703	3			N	-0-					104
10	3844	X	1957	-0-	-1887	-0-	1934	3	23	9	N	21					125

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	N	8					123
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	3	2	9	N	2					125
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					125
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	3	1	9	N	1	93	1			33
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			33
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	3	2	9	N	2	2	8			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					182
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					182
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-	108	1			74
08	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	4239	3			N	-0-					74
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3674	3	12	9	N	11					85
10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	3			N	-0-					85

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	5694	3			N	-0-					87
06	5790	X	4594	-0-	-1196	-0-	4594	3			N	-0-					87
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9185	3	36	9	N	33	60	1			60
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6009	3	144	9	N	131	183	1			8
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5741	3	186	9	N	169					177
*10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6024	3	128	9	N	116	174	1			119

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					214
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	N	1					215
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2916	3	2	9	N	2					217
08	3100	N	7728	-0-	4628	4628	7691	3	37	9	N	34					251
09	3000	N	7909	-0-	4909	9537	7900	3	9	9	N	8					259
*10	3100	N	7664	-0-	4564	14101	7664	3			N	-0-					259

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	486	-0-	-506	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	960	N	115	-0-	-845	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	1888	3	12	9	N	11					63
06	2160	X	1661	-0-	-499	-0-	1613	3	48	9	N	44	80	1			27
07	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1869	3	118	9	N	107					134
08	2108	X	1672	-0-	-436	-0-	1626	3	46	9	N	42	161	1			15
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2275	3	72	9	N	65					80
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2312	3	10	9	N	9					89

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6377	3	13	9	N	12					80
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	3	17	9	N	15					95
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5601	3	96	9	N	87	162	1			20
08	6386	X	5095	-0-	-1291	-0-	5095	3			N	-0-					20
09	6180	X	3264	-0-	-2916	-0-	3245	3	19	9	N	17					37
10	6386	X	4451	-0-	-1935	-0-	4439	3	12	9	N	11					48

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	635	3	6	9	N	5					167
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	3	11	9	N	10					177
07	775	X	145	-0-	-630	-0-	67	3	78	9	N	71	176	1			72
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					72
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1820	3	7	9	N	6					78
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4100	3	13	9	N	12					90

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					135
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	N	6	98	1			43
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					43
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	3	8	9	N	7					50
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7					57
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	3	7	9	N	6					63

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3682	3			N	-0-					109
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	3			N	-0-					109
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3666	3	3	9	N	3					112
08	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					112
09	3570	X	3074	-0-	-496	-0-	3074	3			N	-0-					112
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					157
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					157
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			N	-0-					157
08	5890	X	4278	-0-	-1612	-0-	4278	3			N	-0-					157
09	5700	X	3949	-0-	-1751	-0-	3949	3			N	-0-					157
10	4898	X	4135	-0-	-763	-0-	4135	3			N	-0-					157

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4371	-0-	-1178	-0-	4358	3	13	9	N	12					56
06	5370	X	3087	-0-	-2283	-0-	3075	3	12	9	N	11					67
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					67
08	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	5172	3	3	9	N	3					70
09	4590	X	4164	-0-	-426	-0-	4156	3	8	9	N	7	22	1			55
10	5363	X	4746	-0-	-617	-0-	4737	3	9	9	N	8					63

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3865	3	21	9	N	19					53
06	4230	X	3178	-0-	-1052	-0-	3147	3	31	9	N	28					81
07	4371	X	3782	-0-	-589	-0-	3772	3	10	9	N	9					90
08	4371	X	3499	-0-	-872	-0-	3443	3	56	9	N	51					141
09	4170	X	3905	-0-	-265	-0-	3841	3	64	9	N	58	152	1			47
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3910	3	24	9	N	22					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

05	4960	X	2818	-0-	-2142	-0-	2818	3			N	-0-					103
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6323	3	3	9	N	3					106
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6777	3	14	9	N	13					119
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6385	3	12	9	N	11	49	1			81
09	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	3			N	-0-					81
10	6789	X	6011	-0-	-778	-0-	6011	3			N	-0-					81

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	3	10	9	N	9					78
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	888	3	35	9	N	32					110
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	N	6					116
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	629	3	32	9	N	29	111	1			34
09	930	N	400	-0-	-530	-0-	392	3	8	9	N	7					41
10	930	N	148	-0-	-782	-0-	145	3	3	9	N	3					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3702	3	37	9	N	34					78
06	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	3191	3	39	9	N	35					113
07	4402	X	3260	-0-	-1142	-0-	3216	3	44	9	N	40					153
08	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4085	3	70	9	N	64	92	1			125
09	4260	X	3403	-0-	-857	-0-	3403	3			N	-0-					125
10	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	3569	3	28	9	N	25					150

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	N	22					56
06	3000	X	1830	-0-	-1170	-0-	1791	3	39	9	N	35	57	1			34
07	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	1998	3	3	9	N	3					37
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5579	3	81	9	N	74	86	1			25
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5229	3	45	9	N	41					66
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4915	3	55	9	N	50					116

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

05	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1899	3	9	9	N	8					165
06	2010	X	1391	-0-	-619	-0-	1391	3			N	-0-	5	5			160
07	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1894	3	33	9	N	30	160	5			30
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1743	3	53	9	N	48					78
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	N	7					85
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	3	26	9	N	24					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2127	3	3	9	N	3					75
06	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1543	3	10	9	N	9					84
07	2604	X	1820	-0-	-784	-0-	1814	3	6	9	N	5					89
08	2573	X	1623	-0-	-950	-0-	1614	3	9	9	N	8					97
09	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1732	3	3	9	N	3					100
10	2139	X	1910	-0-	-229	-0-	1902	3	8	9	N	7					107

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1816	-0-	-726	-0-	1816	3			N	-0-					47
06	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2438	3	1	9	N	1					48
07	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	2176	3	10	9	N	9					57
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2636	3	48	9	N	44	84	1			17
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2566	3	3	9	N	3					20
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	N	3					23

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2240	-0-	-2906	-0-	2229	3	11	9	N	10					69
06	4980	X	3681	-0-	-1299	-0-	3633	3	48	9	N	44					113
07	5146	X	3580	-0-	-1566	-0-	3501	3	79	9	N	72	79	1			106
08	5022	X	3675	-0-	-1347	-0-	3616	3	59	9	N	54					160
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					160
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					160

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			Y	-0-					106
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	2524	3	12	9	Y	11	76	1			41
07	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	3			Y	-0-					41
08	3472	X	2126	-0-	-1346	-0-	2126	3			Y	-0-					41
09	3360	X	1226	-0-	-2134	-0-	1226	3			Y	-0-					41
10	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	3			Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2754	3	12	9	N	11					225
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3586	3	30	9	N	27	184	1			68
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3484	3	96	9	N	87					155
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3279	3	56	9	N	51	104	1			102
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3616	3	63	9	N	57					159
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3466	3	55	9	N	50					209

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					134
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-	2	5			132
07	837	N	223	-0-	-614	-0-	222	3	1	9	N	1					133
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					133
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					133
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	41	171	1			66
06	6240	X	3774	-0-	-2466	-0-	3764	3	10	9	N	9					75
07	5115	X	5053	-0-	-62	-0-	5035	3	18	9	N	16					91
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5288	3	76	9	N	69					160
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	N	12	111	1			61
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6361	3	15	9	N	14					75

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

05	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3177	3	24	9	N	22					56
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4444	3	63	9	N	57					113
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4652	3	94	9	N	85	98	1			100
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	3	63	9	N	57					157
09	4500	X	2031	-0-	-2469	-0-	2031	3			N	-0-					157
10	4743	X	2626	-0-	-2117	-0-	2626	3			N	-0-					157

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9					131
06	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	2076	3	15	9	Y	14	101	1			44
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	2276	3	17	9	Y	15					59
08	2821	X	1707	-0-	-1114	-0-	1707	3			Y	-0-					59
09	2580	X	1464	-0-	-1116	-0-	1464	3			Y	-0-					59
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					59

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1357	-0-	-1216	-0-	1357	3			Y	-0-					131
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					131
07	1333	N	878	-0-	-455	-0-	870	3	8	9	Y	7					138
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					138
09	1290	N	962	-0-	-328	-0-	962	3			Y	-0-					138
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					138

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16					185
06	8550	X	8352	-0-	-198	-0-	8349	3	3	9	N	3					188
07	9393	X	8724	-0-	-669	-0-	8724	3			N	-0-					188
08	9393	X	8087	-0-	-1306	-0-	8087	3			N	-0-	123	1			65
09	9090	X	7821	-0-	-1269	-0-	7821	3			N	-0-	2	5			63
10	9331	X	8760	-0-	-571	-0-	8740	3	20	9	N	18					81

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	3657	3			Y	-0-					163
06	2820	X	2333	-0-	-487	-0-	2288	3	45	9	Y	41	176	1			28
07	6417	X	2706	-0-	-3711	-0-	2706	3			Y	-0-					28
08	6417	X	2380	-0-	-4037	-0-	2380	3			Y	-0-					28
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	6					34
10	3658	X	2159	-0-	-1499	-0-	2159	3			Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10167	3	3	9	N	3					100
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					100
07	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	9953	3			N	-0-					100
08	10230	X	9107	-0-	-1123	-0-	9107	3			N	-0-	22	1			78
09	9900	X	8820	-0-	-1080	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			78
*10	10168	X	9884	-0-	-284	-0-	9883	3	1	9	N	1	1	8			78

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5556	3	50	9	N	45					155
06	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	4756	3	74	9	N	67	101	1			121
07	5487	X	4484	-0-	-1003	-0-	4386	3	98	9	N	89					210
08	5611	X	4125	-0-	-1486	-0-	4061	3	64	9	N	58	144	1			124
09	5430	X	4114	-0-	-1316	-0-	4030	3	84	9	N	76	73	1			127
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4566	3	74	9	N	67	73	1			121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7342	-0-	-160	-0-	7287	3	55	9	N	50	102	1			141
06	7950	X	7239	-0-	-711	-0-	7129	3	110	9	N	100	86	1			155
07	8215	X	7540	-0-	-675	-0-	7459	3	81	9	N	74					229
08	8215	X	7755	-0-	-460	-0-	7631	3	124	9	N	113	212	1			130
09	7710	X	7231	-0-	-479	-0-	7125	3	106	9	N	96	91	1			135
10	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	6874	3	109	9	N	99	85	1			149

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					157
06	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	3			Y	-0-					157
07	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	3			Y	-0-					157
08	3162	X	2478	-0-	-684	-0-	2478	3			Y	-0-					157
09	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	1228	3			Y	-0-					157
10	2883	X	2180	-0-	-703	-0-	2180	3			Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7989	-0-	-567	-0-	7876	3	113	9	N	103	180	1			22
06	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	3			N	-0-					22
07	8556	X	8380	-0-	-176	-0-	8313	3	67	9	N	61					83
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8409	3	182	9	N	165	162	1			86
09	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8254	3	18	9	N	16					102
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8343	3	55	9	N	50					152

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4587	3	58	9	N	53					83
06	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	4017	3	9	9	N	8					91
07	4588	X	3949	-0-	-639	-0-	3930	3	19	9	N	17					108
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4006	3	24	9	N	22					130
09	4500	X	3720	-0-	-780	-0-	3699	3	21	9	N	19	58	1			91
10	4650	X	3301	-0-	-1349	-0-	3273	3	28	9	N	25					116

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	6235	3	58	9	N	53	86	1			88
06	5490	X	4471	-0-	-1019	-0-	4428	3	43	9	N	39					127
07	6479	X	4686	-0-	-1793	-0-	4619	3	67	9	N	61					188
08	6479	X	4639	-0-	-1840	-0-	4554	3	85	9	N	77					265
09	6270	X	5051	-0-	-1219	-0-	4909	3	142	9	N	129	268	1			126
10	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	6067	3	70	9	N	64					190

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1284	-0-	-2467	-0-	1251	3	33	9	N	30	63	1			88
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3337	3	108	9	N	98	125	1			61
07	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3025	3	64	9	N	58					119
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3324	3	90	9	N	82					201
09	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3159	3	85	9	N	77	170	1			108
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4058	3	89	9	N	81	134	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4369	3	7	9	N	6					56
06	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4038	3	12	9	N	11					67
07	4588	X	3790	-0-	-798	-0-	3787	3	3	9	N	3					70
08	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	4039	3			N	-0-					70
09	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	3			N	-0-					70
*10	4371	X	3809	-0-	-562	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			70

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4249	3	21	9	N	19					206
06	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3576	3	7	9	N	6					212
07	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	3643	3	9	9	N	8	173	1			47
08	4495	X	3474	-0-	-1021	-0-	3474	3			N	-0-					47
09	4350	X	2869	-0-	-1481	-0-	2804	3	65	9	N	59					106
10	4278	X	3270	-0-	-1008	-0-	3220	3	50	9	N	45					151

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	3566	3	34	9	N	31					75
06	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4324	3	57	9	N	52	69	1			58
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5071	3	79	9	N	72					130
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5724	3	31	9	N	28	60	1			98
09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4754	3	37	9	N	34					132
10	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5031	3	26	9	N	24	79	1			77

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1142	-0-	-2764	-0-	1105	3	37	9	N	34	119	1			25
06	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3096	3	57	9	N	52					77
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3572	3	70	9	N	64					141
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	N	47					188
09	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	2901	3	31	9	N	28	161	1			55
10	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3260	3	26	9	N	24	35	1			44

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					56
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	3	6	9	N	5					61
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2038	3	9	9	N	8					69
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					84
09	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1375	3	9	9	N	8					92
10	1798	N	198	-0-	-1600	-0-	189	3	9	9	N	8					100

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5896	3	43	9	N	39					97
06	5310	X	4771	-0-	-539	-0-	4740	3	31	9	N	28					125
07	6510	X	5047	-0-	-1463	-0-	5024	3	23	9	N	21	121	1			25
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	7					32
09	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	1					33
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	20					53

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7292	-0-	-768	-0-	7218	3	74	9	N	67					199
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7051	3	31	9	N	28	164	1			63
07	8091	X	7536	-0-	-555	-0-	7499	3	37	9	N	34					97
08	8091	X	7258	-0-	-833	-0-	7228	3	30	9	N	27	83	1			41
09	7830	X	7083	-0-	-747	-0-	7052	3	31	9	N	28					69
*10	7533	X	7194	-0-	-339	-0-	7146	3	48	9	N	44	1	8			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5405	-0-	-1012	-0-	5363	3	42	9	N	38					146
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4781	3	3	9	N	3	72	1			77
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	3	24	9	N	22					99
08	5394	X	4395	-0-	-999	-0-	4372	3	23	9	N	21	81	1			39
09	5220	X	4532	-0-	-688	-0-	4520	3	12	9	N	11					50
*10	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	4541	3	14	9	N	13	2	8			61

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5347	3	46	9	N	42					119
06	5430	X	5045	-0-	-385	-0-	4992	3	53	9	N	48	115	1			52
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5039	3	44	9	N	40					92
08	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	4801	3	23	9	N	21	80	1			33
09	5220	X	4612	-0-	-608	-0-	4561	3	51	9	N	46	2	8			77
*10	5394	X	4692	-0-	-702	-0-	4644	3	48	9	N	44	1	8			120

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3784	-0-	-1083	-0-	3720	3	64	9	N	58					155
06	4710	X	3358	-0-	-1352	-0-	3296	3	62	9	N	56	112	1			99
07	4867	X	2839	-0-	-2028	-0-	2765	3	74	9	N	67					166
08	4805	X	1594	-0-	-3211	-0-	1582	3	12	9	N	11	102	1			75
09	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2861	3	48	9	N	44					119
10	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2910	3	33	9	N	30	86	1			63

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2808	3	34	9	N	31					61
06	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2671	3	21	9	N	19					80
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2780	3	36	9	N	33					113
08	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2512	3	12	9	N	11	74	1			50
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2778	3	18	9	N	16					66
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	3	34	9	N	31					97

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1533	-0-	-1102	-0-	1527	3	6	9	Y	5					229
06	2550	X	1808	-0-	-742	-0-	1789	3	19	9	Y	17	180	1			66
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	1846	3			Y	-0-					66
08	2232	X	1610	-0-	-622	-0-	1610	3			Y	-0-					66
09	1800	X	1626	-0-	-174	-0-	1626	3			Y	-0-					66
*10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1763	3	136	9	Y	124					190

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	3027	3	54	9	Y	49	182	1			110
06	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2930	3	15	9	Y	14					124
07	3286	X	1626	-0-	-1660	-0-	1626	3			Y	-0-					124
08	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	3			Y	-0-					124
09	3180	X	2723	-0-	-457	-0-	2723	3			Y	-0-					124
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2303	3	73	9	Y	66					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	51	-0-	-1220	-0-	51	3			Y	-0-					141
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					141
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					141
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					141
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					141
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2006	3	94	9	Y	85					226

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

05	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	1920	3			Y	-0-					67
06	2550	X	1465	-0-	-1085	-0-	1458	3	7	9	Y	6					73
07	2635	X	877	-0-	-1758	-0-	877	3			Y	-0-					73
08	2635	X	1368	-0-	-1267	-0-	1368	3			Y	-0-					73
09	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1501	3	2	9	Y	2					75
10	1922	X	1279	-0-	-643	-0-	1207	3	72	9	Y	65					140

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

05	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	6321	3	8	9	N	7					75
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5979	3	10	9	N	9					84
07	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	6548	3	17	9	N	15	56	1			43
08	6758	X	5261	-0-	-1497	-0-	5231	3	30	9	N	27					70
09	6300	X	5484	-0-	-816	-0-	5465	3	19	9	N	17					87
10	6572	X	5126	-0-	-1446	-0-	5123	3	3	9	N	3					90

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

05	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					36
06	1590	X	914	-0-	-676	-0-	914	3			N	-0-					36
07	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	3			N	-0-					36
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					36
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	11					47
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					47

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

05	8928	X	6543	-0-	-2385	-0-	6543	3			N	-0-					112
06	8160	X	6573	-0-	-1587	-0-	6573	3			N	-0-					112
07	8432	X	6914	-0-	-1518	-0-	6914	3			N	-0-					112
08	7471	X	6580	-0-	-891	-0-	6580	3			N	-0-					112
09	6990	X	5617	-0-	-1373	-0-	5617	3			N	-0-					112
10	6913	X	5578	-0-	-1335	-0-	5578	3			N	-0-					112

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					75
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					75
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					75
08	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	3			N	-0-					75
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	8					83
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					83

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

05	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	7741	3			N	-0-					156
06	9810	X	7576	-0-	-2234	-0-	7576	3			N	-0-					156
07	10137	X	7944	-0-	-2193	-0-	7944	3			N	-0-					156
08	8928	X	8558	-0-	-370	-0-	8558	3			N	-0-					156
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					156
*10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	876	-0-	-488	-0-	876	3			N	-0-					72
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					72
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					72
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					72
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					72
*10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	8			72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5448	3	6	9	N	5					63
06	5820	X	3916	-0-	-1904	-0-	3916	3			N	-0-					63
07	5797	X	3746	-0-	-2051	-0-	3743	3	3	9	N	3					66
08	5797	X	4452	-0-	-1345	-0-	4452	3			N	-0-					66
09	5610	X	4191	-0-	-1419	-0-	4190	3	1	9	N	1	1	8			66
*10	5456	X	3459	-0-	-1997	-0-	3456	3	3	9	N	3	1	8			68

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	3	3	9	N	3					47
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7802	3	6	9	N	5					52
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					52
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					52
09	7470	X	6685	-0-	-785	-0-	6684	3	1	9	N	1	1	8			52
*10	7719	X	6955	-0-	-764	-0-	6954	3	1	9	N	1	1	8			52

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3535	-0-	-867	-0-	3525	3	10	9	N	9					119
06	4200	X	2957	-0-	-1243	-0-	2955	3	2	9	N	2					121
07	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	3150	3	7	9	N	6					127
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3188	3	2	9	N	2	90	1			39
09	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3015	3	2	9	N	2	2	8			39
*10	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3097	3	6	9	N	5	4	8			40

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10596	3	34	9	N	31	73	1			44
06	10500	X	10056	-0-	-444	-0-	10041	3	15	9	N	14					58
07	10912	X	10426	-0-	-486	-0-	10393	3	33	9	N	30					88
08	10912	X	10340	-0-	-572	-0-	10320	3	20	9	N	18	70	1			36
09	10560	X	9722	-0-	-838	-0-	9692	3	30	9	N	27					63
*10	10633	X	9625	-0-	-1008	-0-	9585	3	40	9	N	36	1	8			98

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4373	-0-	-1951	-0-	4370	3	3	9	N	3					113
06	6120	X	390	-0-	-5730	-0-	390	3			N	-0-					113
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					113
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	58	1			55
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					55
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					55

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4826	-0-	-1157	-0-	4760	3	66	9	N	60					132
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4870	3	69	9	N	63	107	1			88
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5230	3	19	9	N	17					105
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-	58	1			47
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6123	3	18	9	N	16					63
*10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6272	3	25	9	N	23					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	4079	3	36	9	N	33					174
06	5670	X	4065	-0-	-1605	-0-	3996	3	69	9	N	63	80	1			157
07	5859	X	3702	-0-	-2157	-0-	3690	3	12	9	N	11					168
08	5022	X	1212	-0-	-3810	-0-	1200	3	12	9	N	11	102	1			77
09	4410	X	1042	-0-	-3368	-0-	1042	3			N	-0-					77
10	4216	X	1065	-0-	-3151	-0-	1022	3	43	9	N	39					116

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

05	9703	X	9574	-0-	-129	-0-	9253	3	321	9	N	292	369	1			155
06	9270	X	9096	-0-	-174	-0-	8804	3	292	9	N	265	345	1			75
07	9579	X	9163	-0-	-416	-0-	9003	3	160	9	N	145	188	1			32
08	9579	X	9256	-0-	-323	-0-	8863	3	393	9	N	357	185	1			204
09	9270	X	8517	-0-	-753	-0-	8257	3	260	9	N	236	354	1			86
10	9579	X	8659	-0-	-920	-0-	8391	3	268	9	N	244	189	1			141

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

05	9951	X	8902	-0-	-1049	-0-	8818	3	84	9	N	76	118	1			44
06	9630	X	8662	-0-	-968	-0-	8634	3	28	9	N	25					69
07	9827	X	8888	-0-	-939	-0-	8833	3	55	9	N	50					119
08	9021	X	8732	-0-	-289	-0-	8704	3	28	9	N	25	108	1			36
09	8700	X	8236	-0-	-464	-0-	8181	3	55	9	N	50					86
*10	8959	X	8056	-0-	-903	-0-	7971	3	85	9	N	77	1	8			162

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

05	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4906	3			N	-0-					61
06	4890	X	4740	-0-	-150	-0-	4740	3			N	-0-					61
07	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	3			N	-0-					61
08	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	3			N	-0-					61
09	5010	X	4505	-0-	-505	-0-	4503	3	2	9	N	2	1	8			62
10	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	4604	3			N	-0-					62

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

05	3100	N	3651	-0-	551	551	3639	3	12	9	N	11					226
06	3000	N	3473	-0-	473	1024	3473	3			N	-0-	168	1			58
07	3100	N	3152	-0-	52	1076	3131	3	21	9	N	19					77
08	3854	X	2778	-0-	-1076	-0-	2747	3	31	9	N	28					105
09	2640	X	1917	-0-	-723	-0-	1892	3	25	9	N	23	106	1			22
10	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1651	3	21	9	N	19					41

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5607	3	14	9	N	13					179
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	3	6	9	N	5	90	1			94
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5297	3	18	9	N	16					110
08	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	5114	3	12	9	N	11					121
09	5430	X	4335	-0-	-1095	-0-	4335	3			N	-0-	58	1			63
*10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					63

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

05	10230	X	9419	-0-	-811	-0-	9398	3	21	9	N	19					116
06	9900	X	8993	-0-	-907	-0-	8982	3	11	9	N	10	63	1			63
07	9827	X	8733	-0-	-1094	-0-	8730	3	3	9	N	3					66
08	9424	X	8560	-0-	-864	-0-	8560	3			N	-0-					66
09	9120	X	8396	-0-	-724	-0-	8389	3	7	9	N	6					72
*10	9424	X	8529	-0-	-895	-0-	8520	3	9	9	N	8	1	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4877	3	24	9	N	22					135
06	4890	X	4378	-0-	-512	-0-	4358	3	20	9	N	18	123	1			30
07	4991	X	4177	-0-	-814	-0-	4165	3	12	9	N	11					41
08	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	4124	3			N	-0-					41
09	4830	X	3883	-0-	-947	-0-	3871	3	12	9	N	11					52
10	4898	X	2459	-0-	-2439	-0-	2440	3	19	9	N	17					69

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	N	8					149
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3385	3	7	9	N	6					155
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					185
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2279	3	44	9	N	40	153	1			72
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1924	3	6	9	N	5					77
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2536	3	40	9	N	36					113

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7921	-0-	-976	-0-	7919	3	2	9	N	2					41
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7663	3	3	9	N	3					44
07	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	7867	3			N	-0-					44
08	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	7888	3	3	9	N	3					47
09	7770	X	7685	-0-	-85	-0-	7685	3			N	-0-					47
10	7936	X	5474	-0-	-2462	-0-	5474	3			N	-0-					47

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7051	-0-	-606	-0-	7044	3	7	9	N	6					86
06	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	6268	3	2	9	N	2					88
07	7626	X	6378	-0-	-1248	-0-	6354	3	24	9	N	22					110
08	7626	X	6143	-0-	-1483	-0-	6121	3	22	9	N	20					130
09	7350	X	5591	-0-	-1759	-0-	5589	3	2	9	N	2					132
10	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5857	3	15	9	N	14					146

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2220	3	3	9	N	3					55
06	3570	X	2374	-0-	-1196	-0-	2371	3	3	9	N	3					58
07	3689	X	2225	-0-	-1464	-0-	2213	3	12	9	N	11					69
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2768	3	9	9	N	8					77
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	3	10	9	N	9					86
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					86

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3280	3	43	9	N	39					108
06	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3352	3	21	9	N	19					127
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3182	3	68	9	N	62	65	1			124
08	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3263	3	46	9	N	42					166
09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	3327	3	80	9	N	73	142	1			97
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			N	-0-					97

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3805	3	12	9	N	11					47
06	3960	X	1790	-0-	-2170	-0-	1775	3	15	9	N	14					61
07	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	3224	3	86	9	N	78	114	1			25
08	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3766	3	33	9	N	30					55
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	3	20	9	N	18	21	1			52
10	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3514	3	3	9	N	3					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					39
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					39
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					39
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					108
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					108
07	1085	N	236	-0-	-849	-0-	236	3			N	-0-					108
08	1116	N	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					108
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					108
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4981	3	8	9	N	7					134
06	4920	X	4658	-0-	-262	-0-	4655	3	3	9	N	3					137
07	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	5037	3	3	9	N	3					140
08	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4959	3	4	9	N	4					144
09	4920	X	4531	-0-	-389	-0-	4528	3	3	9	N	3					147
10	5053	X	4872	-0-	-181	-0-	4870	3	2	9	N	2					149

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3263	3	14	9	N	13					45
06	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3189	3	14	9	N	13					58
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3253	3	15	9	N	14					72
08	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3096	3	11	9	N	10					82
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2929	3	8	9	N	7					89
10	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2871	3	6	9	N	5					94

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

05	5084	X	3154	-0-	-1930	-0-	3151	3	3	9	N	3					91
06	4920	X	2592	-0-	-2328	-0-	2538	3	54	9	N	49	129	1			11
07	5084	X	4855	-0-	-229	-0-	4840	3	15	9	N	14					25
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5208	3	24	9	N	22					47
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5536	3	12	9	N	11					58
*10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5346	3	15	9	N	14					72

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

05	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3505	3	10	9	N	9					86
06	4800	X	3278	-0-	-1522	-0-	3276	3	2	9	N	2					88
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					88
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4951	3	31	9	N	28					116
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					116
*10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					116

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3834	3	12	9	N	11					80
06	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2910	3	9	9	N	8					88
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3702	3	12	9	N	11					99
08	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	3100	3	24	9	N	22					121
09	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3510	3			N	-0-					121
10	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3786	3	7	9	N	6					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5837	3	3	9	N	3					33
06	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4095	3	15	9	N	14					47
07	4526	X	2605	-0-	-1921	-0-	2577	3	28	9	N	25					72
08	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3254	3	36	9	N	33					105
09	4380	X	3191	-0-	-1189	-0-	3183	3	8	9	N	7	68	1			44
10	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3274	3	7	9	N	6					50

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	204	-0-	-2214	-0-	136	3	68	9	N	62	175	1			14
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					14
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					14
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					14
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					14
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	1327	-0-	-1432	-0-	1327	3			N	-0-					113
06	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					113
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3			N	-0-					113
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2212	3	12	9	N	11					124
09	1830	N	1498	-0-	-332	-0-	1498	3			N	-0-					124
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					124

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5528	-0-	-424	-0-	5476	3	52	9	N	47					116
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5106	3	128	9	N	116	160	1			72
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5920	3	108	9	N	98	93	1			77
08	5518	X	4866	-0-	-652	-0-	4790	3	76	9	N	69					146
09	5340	X	4493	-0-	-847	-0-	4428	3	65	9	N	59	92	1			113
10	6014	X	5712	-0-	-302	-0-	5617	3	95	9	N	86					199

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1839	3	9	9	N	8	90	1			28
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	3	2	9	N	2					30
07	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	1745	3	24	9	N	22					52
08	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	372	3	3	9	N	3					55
09	2910	X	1115	-0-	-1795	-0-	1115	3			N	-0-					55
10	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-	1896	3	9	9	N	8					63

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1372	-0-	-3247	-0-	1372	3			N	-0-					83
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					83
07	4619	X	2018	-0-	-2601	-0-	2018	3			N	-0-					83
08	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3129	3	3	9	N	3					86
09	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	4205	3	2	9	N	2					88
10	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4435	3	10	9	N	9					97

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2083	-0-	-2474	-0-	2057	3	26	9	N	24					110
06	3840	X	1951	-0-	-1889	-0-	1936	3	15	9	N	14					124
07	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3409	3	54	9	N	49	123	1			50
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3733	3	15	9	N	14	14	1			50
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					50
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3666	3	18	9	N	16					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1730	-0-	-843	-0-	1718	3	12	9	N	11					55
06	2400	X	820	-0-	-1580	-0-	820	3			N	-0-					55
07	2170	X	72	-0-	-2098	-0-	72	3			N	-0-					55
08	2170	X	392	-0-	-1778	-0-	392	3			N	-0-					55
09	2100	X	732	-0-	-1368	-0-	732	3			N	-0-					55
10	1736	X	809	-0-	-927	-0-	809	3			N	-0-					55

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8736	3	69	9	N	63	99	1			66
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8363	3	43	9	N	39					105
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8070	3	40	9	N	36	80	1			61
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8317	3	24	9	N	22					83
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7555	3	122	9	N	111	92	1			102
*10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7670	3	12	9	N	11					113

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

05	3999	X	1013	-0-	-2986	-0-	1013	3			N	-0-					77
06	3870	X	894	-0-	-2976	-0-	894	3			N	-0-					77
07	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	3			N	-0-					77
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4433	3	7	9	N	6					83
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3687	3	21	9	N	19					102
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4109	3	3	9	N	3					105

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

05	527	N	235	-0-	-292	-0-	233	3	2	9	N	2					88
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					102
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8	52	1			58
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					58
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					58
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					58

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

05	9703	X	7142	-0-	-2561	-0-	7066	3	76	9	N	69	77	1			94
06	9300	X	6376	-0-	-2924	-0-	6328	3	48	9	N	44					138
07	9610	X	7036	-0-	-2574	-0-	6938	3	98	9	N	89	172	1			55
08	7595	X	7348	-0-	-247	-0-	7278	3	70	9	N	64					119
09	7350	X	7109	-0-	-241	-0-	6976	3	133	9	N	121	143	1			97
10	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	6945	3	36	9	N	33					130

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

05	496	N	492	-0-	-4	-0-	446	3	46	9	N	42	94	1			28
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					28
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					28
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					28
09	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-					28
10	744	N	459	-0-	-285	-0-	459	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	14659	-0-	-1988	-0-	14642	3	17	9	N	15	100	1			33
06	17340	X	14049	-0-	-3291	-0-	14049	3			N	-0-					33
07	17918	X	13297	-0-	-4621	-0-	13297	3			N	-0-					33
08	17918	X	13171	-0-	-4747	-0-	13110	3	61	9	N	55					88
09	16560	X	13140	-0-	-3420	-0-	13114	3	26	9	N	24	2	8			110
*10	14663	X	13250	-0-	-1413	-0-	13238	3	12	9	N	11	3	8			118

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	8503	-0-	-3463	-0-	8480	3	23	9	N	21	85	1			52
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8888	3	12	9	N	11					63
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9145	3	25	9	N	23					86
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9438	3	21	9	N	19					105
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9032	3	17	9	N	15	1	8			119
*10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9525	3	22	9	N	20	95	1			44

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					69
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					69
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	6416	3	15	9	N	14					72
06	6450	X	5138	-0-	-1312	-0-	5108	3	30	9	N	27					99
07	6665	X	3336	-0-	-3329	-0-	3285	3	51	9	N	46	87	1			58
08	6417	X	2613	-0-	-3804	-0-	2613	3			N	-0-					58
09	6210	X	3127	-0-	-3083	-0-	3103	3	24	9	N	22					80
10	6417	X	4527	-0-	-1890	-0-	4515	3	12	9	N	11					91

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2039	-0-	-1960	-0-	2015	3	24	9	N	22					91
06	3870	X	1748	-0-	-2122	-0-	1741	3	7	9	N	6					97
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5895	3	21	9	N	19					116
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5246	3	46	9	N	42	75	1			83
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4474	3	18	9	N	16					99
*10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4759	3	10	9	N	9					108

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3329	-0-	-2065	-0-	3310	3	19	9	N	17					108
06	5310	X	4294	-0-	-1016	-0-	4261	3	33	9	N	30	58	1			80
07	5642	X	5262	-0-	-380	-0-	5226	3	36	9	N	33					113
08	5642	X	4790	-0-	-852	-0-	4735	3	55	9	N	50	91	1			72
09	5460	X	4388	-0-	-1072	-0-	4379	3	9	9	N	8					80
10	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4400	3	21	9	N	19					99

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5993	-0-	-2284	-0-	5981	3	12	9	N	11					47
06	7920	X	5785	-0-	-2135	-0-	5733	3	52	9	N	47					94
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7349	3	15	9	N	14	78	1			30
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7685	3	28	9	N	25					55
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7014	3	28	9	N	25					80
*10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8029	3	9	9	N	8					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2211	-0-	-610	-0-	2199	3	12	9	N	11					44
06	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	2014	3	21	9	N	19					63
07	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2318	3	22	9	N	20					83
08	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2432	3	6	9	N	5					88
09	2430	X	2020	-0-	-410	-0-	1998	3	22	9	N	20					108
10	2325	X	1954	-0-	-371	-0-	1930	3	24	9	N	22	94	1			36

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	2131	-0-	-3325	-0-	2127	3	4	9	N	4	70	1			28
06	5100	X	960	-0-	-4140	-0-	946	3	14	9	N	13					41
07	5270	X	2744	-0-	-2526	-0-	2716	3	28	9	N	25					66
08	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	3008	3	7	9	N	6					72
09	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2764	3	9	9	N	8					80
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3430	3	12	9	N	11					91

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6010	-0-	-1275	-0-	5964	3	46	9	N	42					94
06	6990	X	4591	-0-	-2399	-0-	4492	3	99	9	N	90	151	1			33
07	7223	X	5813	-0-	-1410	-0-	5722	3	91	9	N	83					116
08	6603	X	5335	-0-	-1268	-0-	5247	3	88	9	N	80	160	1			36
09	5820	X	5282	-0-	-538	-0-	5206	3	76	9	N	69					105
10	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	5389	3	31	9	N	28	75	1			58

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4960	-0-	-1395	-0-	4932	3	28	9	N	25	78	1			41
06	5850	X	2989	-0-	-2861	-0-	2989	3			N	-0-					41
07	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4125	3	22	9	N	20					61
08	4960	X	4271	-0-	-689	-0-	4247	3	24	9	N	22					83
09	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	4046	3			N	-0-					83
10	4960	X	4119	-0-	-841	-0-	4110	3	9	9	N	8					91

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7479	3	28	9	N	25					77
06	8250	X	7234	-0-	-1016	-0-	7215	3	19	9	N	17					94
07	7130	X	7037	-0-	-93	-0-	7022	3	15	9	N	14					108
08	7502	X	7320	-0-	-182	-0-	7318	3	2	9	N	2					110
09	7260	X	7010	-0-	-250	-0-	6978	3	32	9	N	29	9	8			130
*10	7502	X	7423	-0-	-79	-0-	7402	3	21	9	N	19	88	1			61

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	12843	-0-	-4362	-0-	12836	3	7	9	N	6					83
06	16650	X	12844	-0-	-3806	-0-	12830	3	14	9	N	13	68	1			28
07	15128	X	13288	-0-	-1840	-0-	13286	3	2	9	N	2					30
08	15128	X	12428	-0-	-2700	-0-	12425	3	3	9	N	3					33
09	12840	X	11670	-0-	-1170	-0-	11638	3	32	9	N	29	1	8			61
*10	13299	X	11244	-0-	-2055	-0-	11242	3	2	9	N	2	1	8			62

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5485	-0-	-1304	-0-	5438	3	47	9	N	43	184	1			99
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5451	3	74	9	N	67					166
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5607	3	54	9	N	49	157	1			58
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4775	3	48	9	N	44					102
09	5520	X	4474	-0-	-1046	-0-	4431	3	43	9	N	39					141
10	5704	X	4296	-0-	-1408	-0-	4223	3	73	9	N	66					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5834	-0-	-1668	-0-	5803	3	31	9	N	28	186	1			132
06	7260	X	5405	-0-	-1855	-0-	5307	3	98	9	N	89	169	1			52
07	6603	X	5651	-0-	-952	-0-	5584	3	67	9	N	61					113
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6344	3	113	9	N	103	175	1			41
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5788	3	107	9	N	97					138
10	5828	X	5663	-0-	-165	-0-	5556	3	107	9	N	97					235

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5785	-0-	-1004	-0-	5742	3	43	9	N	39					108
06	6270	X	5552	-0-	-718	-0-	5507	3	45	9	N	41					149
07	6324	X	5652	-0-	-672	-0-	5619	3	33	9	N	30					179
08	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5464	3	37	9	N	34	174	1			39
09	5880	X	4670	-0-	-1210	-0-	4630	3	40	9	N	36					75
*10	5797	X	5236	-0-	-561	-0-	5185	3	51	9	N	46	2	8			119

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6409	-0-	-132	-0-	6381	3	28	9	N	25					130
06	6330	X	4975	-0-	-1355	-0-	4956	3	19	9	N	17	111	1			36
07	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	4898	3	15	9	N	14					50
08	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5726	3	15	9	N	14					64
09	6870	X	5606	-0-	-1264	-0-	5587	3	19	9	N	17	1	8			80
*10	6417	X	6311	-0-	-106	-0-	6275	3	36	9	N	33	4	8			109

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	11725	-0-	-1481	-0-	11655	3	70	9	N	64	66	1			75
06	12780	X	8466	-0-	-4314	-0-	8402	3	64	9	N	58	105	1			28
07	11749	X	7845	-0-	-3904	-0-	7775	3	70	9	N	64	62	1			30
08	11749	X	11172	-0-	-577	-0-	11120	3	52	9	N	47					77
09	11370	X	6475	-0-	-4895	-0-	6451	3	24	9	N	22					99
10	11718	X	7015	-0-	-4703	-0-	6963	3	52	9	N	47					146

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11522	-0-	-2118	-0-	11410	3	112	9	N	102	171	1			39
06	13170	X	7851	-0-	-5319	-0-	7733	3	118	9	N	107	77	1			69
07	11997	X	7852	-0-	-4145	-0-	7742	3	110	9	N	100	111	1			58
08	11997	X	9814	-0-	-2183	-0-	9689	3	125	9	N	114	153	1			19
09	11160	X	8552	-0-	-2608	-0-	8518	3	34	9	N	31					50
10	11532	X	8629	-0-	-2903	-0-	8484	3	145	9	N	132					182

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	9491	-0-	-4273	-0-	9491	3			N	-0-					47
06	13320	X	8537	-0-	-4783	-0-	8537	3			N	-0-					47
07	10571	X	9330	-0-	-1241	-0-	9330	3			N	-0-					47
08	10571	X	9911	-0-	-660	-0-	9911	3			N	-0-					47
09	10230	X	10026	-0-	-204	-0-	10023	3	3	9	N	3					50
10	9486	X	9275	-0-	-211	-0-	9275	3			N	-0-					50

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14316	3	7	9	N	6					47
06	13830	X	12536	-0-	-1294	-0-	12527	3	9	9	N	8					55
07	14818	X	6137	-0-	-8681	-0-	6130	3	7	9	N	6					61
08	14818	X	3837	-0-	-10981	-0-	3837	3			N	-0-					61
09	14340	X	3772	-0-	-10568	-0-	3772	3			N	-0-					61
*10	14322	X	3564	-0-	-10758	-0-	3563	3	1	9	N	1	1	8			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9211	-0-	-3189	-0-	8989	3	222	9	N	202	183	1			55
06	11340	X	6358	-0-	-4982	-0-	6152	3	206	9	N	187	179	1			63
07	10075	X	6024	-0-	-4051	-0-	5863	3	161	9	N	146	176	1			33
08	10075	X	7952	-0-	-2123	-0-	7748	3	204	9	N	185	193	1			25
09	9120	X	5780	-0-	-3340	-0-	5682	3	98	9	N	89	73	1			41
10	9207	X	5678	-0-	-3529	-0-	5520	3	158	9	N	144	144	1			41

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	13186	-0-	-5569	-0-	13042	3	144	9	N	131	167	1			55
06	16170	X	9041	-0-	-7129	-0-	8856	3	185	9	N	168	179	1			44
07	14074	X	8886	-0-	-5188	-0-	8741	3	145	9	N	132	137	1			39
08	14074	X	11838	-0-	-2236	-0-	11716	3	122	9	N	111	136	1			14
09	13170	X	8315	-0-	-4855	-0-	8175	3	140	9	N	127	100	1			41
10	13175	X	7983	-0-	-5192	-0-	7876	3	107	9	N	97	33	1			105

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12647	-0-	-2140	-0-	12560	3	87	9	N	79	115	1			39
06	14310	X	8774	-0-	-5536	-0-	8641	3	133	9	N	121					160
07	13516	X	8896	-0-	-4620	-0-	8805	3	91	9	N	83	213	1			30
08	13516	X	12184	-0-	-1332	-0-	12089	3	95	9	N	86					116
09	12540	X	8162	-0-	-4378	-0-	8072	3	90	9	N	82	157	1			41
10	12648	X	8149	-0-	-4499	-0-	8075	3	74	9	N	67					108

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	25066	-0-	-2338	-0-	25054	3	12	9	N	11					47
06	26010	X	21445	-0-	-4565	-0-	21436	3	9	9	N	8					55
07	26598	X	21425	-0-	-5173	-0-	21416	3	9	9	N	8					63
08	25606	X	20496	-0-	-5110	-0-	20496	3			N	-0-					63
09	24270	X	19046	-0-	-5224	-0-	19031	3	15	9	N	14	2	8			75
*10	25079	X	10926	-0-	-14153	-0-	10923	3	3	9	N	3	3	8			75

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	20573	-0-	-2460	-0-	20545	3	28	9	N	25					116
06	21210	X	17149	-0-	-4061	-0-	17149	3			N	-0-	77	1			39
07	21111	X	17007	-0-	-4104	-0-	16998	3	9	9	N	8					47
08	20584	X	16774	-0-	-3810	-0-	16768	3	6	9	N	5					52
09	19920	X	16413	-0-	-3507	-0-	16378	3	35	9	N	32	1	8			83
*10	20584	X	9356	-0-	-11228	-0-	9349	3	7	9	N	6	1	8			88

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5849	-0-	-1312	-0-	5830	3	19	9	N	17					97
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5509	3	9	9	N	8					105
07	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	5593	3			N	-0-					105
08	6634	X	4921	-0-	-1713	-0-	4912	3	9	9	N	8					113
09	6420	X	4510	-0-	-1910	-0-	4501	3	9	9	N	8					121
10	5859	X	4736	-0-	-1123	-0-	4724	3	12	9	N	11					132

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	1907	3	2	9	N	2					63
06	1950	X	1260	-0-	-690	-0-	1241	3	19	9	N	17					80
07	2945	X	459	-0-	-2486	-0-	456	3	3	9	N	3					83
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					83
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					83
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					110
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					110
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					110
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	31207	-0-	-6055	-0-	31192	3	15	9	N	14					124
06	32010	X	26934	-0-	-5076	-0-	26920	3	14	9	N	13	104	1			33
07	32085	X	26974	-0-	-5111	-0-	26967	3	7	9	N	6					39
08	31217	X	25710	-0-	-5507	-0-	25708	3	2	9	N	2					41
09	30210	X	23859	-0-	-6351	-0-	23846	3	13	9	N	12	1	8			52
*10	31217	X	14247	-0-	-16970	-0-	14237	3	10	9	N	9	2	8			59

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21744	3	9	9	N	8					52
06	21210	X	18584	-0-	-2626	-0-	18577	3	7	9	N	6					58
07	23064	X	18448	-0-	-4616	-0-	18442	3	6	9	N	5					63
08	21917	X	18098	-0-	-3819	-0-	18098	3			N	-0-					63
09	21060	X	17654	-0-	-3406	-0-	17645	3	9	9	N	8	2	8			69
*10	21762	X	10104	-0-	-11658	-0-	10101	3	3	9	N	3	3	8			69

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2104	-0-	2104	256906	2062	3	42	9	N	38					77
06	260808	X	3902	-0-	-256906	-0-	3902	3			N	-0-					77
07	46190	X	5037	-0-	-41153	-0-	5037	3			N	-0-					77
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5491	3	3	9	N	3					80
09	13740	X	5254	-0-	-8486	-0-	5201	3	53	9	N	48	18	8			110
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4089	3	28	9	N	25	23	8			112

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	398	-0-	398	5433	398	3			N	-0-					-0-
06	0	W	350	-0-	350	5783	350	3			N	-0-					-0-
07	0	W	323	-0-	323	6106	323	3			N	-0-					-0-
08	0	W	299	-0-	299	6405	299	3			N	-0-					-0-
09	0	W	279	-0-	279	6684	279	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	266	-0-	-2834	3850	266	3			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11408	X	8212	-0-	-3196	-0-	8125	3	87	9	N	79	174	1			40
*06	11040	X	8360	-0-	-2680	-0-	8281	3	79	9	N	72					112
*07	11408	X	8479	-0-	-2929	-0-	8411	3	68	9	N	62					174
*08	11408	X	8322	-0-	-3086	-0-	8260	3	62	9	N	56	172	1			58
*09	11040	X	8444	-0-	-2596	-0-	8370	3	74	9	N	67					125
*10	11408	X	8915	-0-	-2493	-0-	8806	3	109	9	N	99					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
06	0	W	130	-0-	130	272	130	3			N	-0-					-0-
07	0	W	131	-0-	131	403	131	3			N	-0-					-0-
08	0	W	112	-0-	112	515	112	3			N	-0-					-0-
09	0	W	134	-0-	134	649	132	3	2	9	N	2					2
10	0	W	131	-0-	131	780	131	3			N	-0-					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1025	2	101	9	Y	92	152	1			122
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	970	2	88	9	Y	80	155	1			47
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	908	2	88	9	Y	80					127
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	837	2	76	9	Y	69	153	1			43
09	1050	N	700	-0-	-350	-0-	648	2	52	9	Y	47					90
*10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					90

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					12
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					12
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					12
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					12
*10	T. A.		NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	135	1			14
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					76
06	3000	X	159	-0-	-2841	-0-	159	2			Y	-0-					76
07	1581	X	761	-0-	-820	-0-	761	2			Y	-0-					76
08	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					76
09	1170	X	21	-0-	-1149	-0-	21	2			Y	-0-					76
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	308	2	110	9	Y	100	183	1			103
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	2	22	9	Y	20					123
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	206	2	97	9	Y	88	64	1			147
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	100					247
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	68	184	1			131
*10	T. A.		NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					131

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	517	2	238	9	Y	216	168	1			190
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					82
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	710	2	62	9	Y	56					138
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	598	2	47	9	Y	43	158	1			23
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	612	2	50	9	Y	45					68
*10	738	N	NO RPT	-0-	-738	-0-					Y	NO RPT					68

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					79
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					79
07	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	2164	2	1	9	Y	1					80
08	2883	X	1745	-0-	-1138	-0-	1741	2	4	9	Y	4					84
09	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	1603	2	1	9	Y	1					85
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	166	1			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1			52
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					52

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
10	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

05		331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06		220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07		744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08		341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09		210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

05		13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					13
06	T. A.			87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					13
07	T. A.			105	-0-	105	192	105	2			Y	-0-					13
08	T. A.			54	-0-	54	246	54	2			Y	-0-					13
09	T. A.			24	-0-	24	270	24	2			Y	-0-					13
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	270					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					159
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	124	1			36
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					36
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					36
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					36
*10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

05	8246	X	5490	-0-	-2756	-0-	5481	2	9	9	Y	8					88
06	6450	X	5003	-0-	-1447	-0-	4997	2	6	9	Y	5					93
07	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	5306	2	6	9	Y	5					98
08	5921	X	4948	-0-	-973	-0-	4927	2	21	9	Y	19					117
09	5610	X	4837	-0-	-773	-0-	4833	2	4	9	Y	4	91	1			30
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					30

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					56
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1					57
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					64
06	1080	X	249	-0-	-831	-0-	249	2			Y	-0-					64
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					64
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					64
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2913	N	1297	-0-	-1616	-0-	930	1	367	2	Y	-0-			27
06	3090	X	900	-0-	-2190	-0-	900	1			Y	-0-			27
07	3565	X	930	-0-	-2635	-0-	930	1			Y	-0-			27
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			27
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			27
*10	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT			27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

05	2511	X	1685	-0-	-826	-0-	1685	2			Y	-0-			20
06	2430	X	1836	-0-	-594	-0-	1836	2			Y	-0-			20
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			20
08	1953	X	1336	-0-	-617	-0-	1336	2			Y	-0-			20
09	1890	X	1342	-0-	-548	-0-	1342	2			Y	-0-			20
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			20

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			131

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-			22
06	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	1			23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					30
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					30
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					30
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					30
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	2	19	9	N	17					47
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	630	-0-	-238	-0-	630	1			Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					47
*10	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	868 6	1 9	1345	2	N	5					10
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	900 13	1 9	1150	2	N	12					22
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	870 9	1 9	1138	2	N	8					30
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	926 9	1 9	1184	2	N	8					38
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	900 10	1 9	1141	2	N	9					47
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1419	2	N	31					53
							34	9									
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	900	1	24	9	N	22					75
07	3100	N	3879	-0-	779	779	930	1	2921	2	N	25	85	1			15
							28	9									
08	3100	N	2717	-0-	-383	396	870	1	1817	2	N	27					42
							30	9									
09	3000	N	3153	-0-	153	549	900	1	2225	2	N	25					67
							28	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					38
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					38
07	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					38
08	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	2			Y	-0-					38
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					38
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					35
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					35
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10					45
09	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			Y	-0-					45
*10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					30
08	3100	N	6078	-0-	2978	2978	6078	2			Y	-0-					30
09	3000	N	5579	-0-	2579	5557	5579	2			Y	-0-					30
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	5340					Y	NO RPT					30

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					10
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					168
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					168
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					168
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					168
09	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	2			N	-0-					168
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					168

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					17
06	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-					17
07	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	2260	2			N	-0-					17
08	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			N	-0-					17
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-					17
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	2	19	9	N	17					87
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	2	19	9	N	17					104
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2	2	8			104
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15					119
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					119
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					119

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	2108	N	21	-0-	-2087	-0-	21	2			N	-0-					37
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	920	1	1461	2	N	5					111
							6	9									
06	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	1369	2	6	9	N	5					116
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	930	1	1413	2	N	6					122
							7	9									
08	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	240	1	1312	2	N	4					126
							4	9									
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1235	2	3	9	N	3					129
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					129

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

05	T. A.	158	-0-	158	344	158	2			Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	344					Y	-0-					25
07	344	X	-0-	-0-	-344	-0-				Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					25
*10	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	175	1	3	8	99
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	701	2	92	9	N	84	128	1	3	8	52
07	1457	N	678	-0-	-779	-0-	581	2	97	9	N	88	9	8			131
08	1116	N	943	-0-	-173	-0-	778	2	165	9	N	150	170	1			111
09	780	N	599	-0-	-181	-0-	520	2	79	9	N	72	2	8			181
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					181

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3172	2	2	9	Y	2					2
06	4020	X	2847	-0-	-1173	-0-	2847	2			Y	-0-					2
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	2			Y	-0-					2
08	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			Y	-0-					2
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					2
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	870 11	1 9	1438	2	Y	10					60
06	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	859 10	1 9	1604	2	Y	9					69
07	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	899 6	1 9	1621	2	Y	5					74
08	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	930 7	1 9	1500	2	Y	6					80
09	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	890 8	1 9	1466	2	Y	7					87
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	930	1	1863	2	N	3					147
							3	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	896	1	1810	2	N	14					161
							15	9									
07	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	930	1	1791	2	N	6					167
							7	9									
08	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	920	1	1829	2	N	4					171
							4	9									
09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	900	1	1692	2	N	1	160	1			12
							1	9									
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					12

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3650	-0-	-1093	-0-	833	1	2811	2	N	5					15
							6	9									
06	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	841	1	1653	2	N	3					18
							3	9									
07	4557	X	1658	-0-	-2899	-0-	810	1	848	2	N	-0-					18
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	930	1	3529	2	N	-0-					18
09	3540	X	2801	-0-	-739	-0-	750	1	2051	2	N	-0-					18
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					18

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					20
06	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2807	2			Y	-0-					20
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					20
08	3317	X	1572	-0-	-1745	-0-	1572	2			Y	-0-					20
09	3180	X	184	-0-	-2996	-0-	184	2			Y	-0-					20
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	731	1	447	2	Y	-0-					85
06	2850	X	21	-0-	-2829	-0-	13	2	8	9	Y	7					92
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					92
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					94
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					94
*10	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WEATHERBY				WELL #: 1V	RRCID -> 246937	COMPL. DATE 03/31/2008				TOTAL DEPTH 9238		PERF. 8628 - 9116				
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1179	2	33	9	N	30	1	8			182
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11					193
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	953	2	25	9	N	23	8	8			208
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	N	17	177	1			48
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					68
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					68
	DALE-WALLACE				WELL #: 3H	RRCID -> 246956	COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6471 - 8773				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
	BRONSON				WELL #: 1H	RRCID -> 248672	COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 5141		PERF. 5584 - 7286				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					60
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60
	COCA COLA				WELL #: 11H	RRCID -> 249140	COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 5970		PERF. 7005 - 10207				
05	3100	N	4086	-0-	986	1640	4069	2	17	9	N	15					126
06	1926	N	286	-0-	-1640	-0-	271	2	15	9	N	14	45	1			95
07	2759	X	686	-0-	-2073	-0-	684	2	2	9	N	2					97
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	7					104
09	2670	X	1208	-0-	-1462	-0-	1195	2	13	9	N	12					116
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					116
	WIMBERLY, FRANCES				WELL #: 2	RRCID -> 250084	COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5177 - 5569				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
	SEWELL				WELL #: 5H	RRCID -> 250223	COMPL. DATE 01/21/2010				TOTAL DEPTH 5970		PERF. 6575 - 9477				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	37 40	1 9	1937	2	N	36					327
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40 43	1 9	2033	2	N	39	180	1			186
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41 64	1 9	1744	2	N	58					244
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	952	2	N	3	163	1			84
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1661	2	N	6					90
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	928	1	3743	2	N	-0-					112
06	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	849	1	2894	2	N	-0-	87	1			25
07	4402	X	3531	-0-	-871	-0-	870	1	2661	2	N	-0-					25
08	4402	X	925	-0-	-3477	-0-	925	1			N	-0-					25
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	895	1	4541	2	N	-0-					25
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	930	1	3681	2	N	-0-					85
06	4650	X	4110	-0-	-540	-0-	849 4	1 9	3257	2	N	4	76	1			13
07	4805	X	2369	-0-	-2436	-0-	810	1	1559	2	N	-0-					13
08	4619	X	3215	-0-	-1404	-0-	3215	2			N	-0-					13
09	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	896	1	3268	2	N	-0-					13
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					120
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					120
07	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2			N	-0-					120
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			N	-0-					120
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					120
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					68
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					68
09	780	N	175	-0-	-605	-0-	175	2			N	-0-					68
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					132
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					132
07	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					132
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					132
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					132
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					132

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	15482	-0-	-2374	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13763	-0-	-2377	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
07	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15250	-0-	-312	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14793	-0-	-267	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12691	-0-	-887	-0-	12691	2			Y	-0-					4
06	13140	X	12282	-0-	-858	-0-	12168	2	114	9	Y	104	70	1			38
07	13640	X	13004	-0-	-636	-0-	13004	2			Y	-0-					38
08	13640	X	13400	-0-	-240	-0-	13400	2			Y	-0-					38
09	13200	X	12340	-0-	-860	-0-	12299	2	41	9	Y	37					75
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					75

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8373	-0-	-1733	-0-	275	1	8098	2	Y	-0-					38
06	9660	X	7929	-0-	-1731	-0-	270	1	7627	2	Y	29	39	1			28
							32	9									
07	9455	X	8006	-0-	-1449	-0-	272	1	7732	2	Y	2					30
							2	9									
08	9021	X	7651	-0-	-1370	-0-	264	1	7387	2	Y	-0-					30
09	8100	X	7500	-0-	-600	-0-	270	1	7218	2	Y	11					41
							12	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13654	-0-	-916	-0-	13654	2			Y	-0-					3
06	13410	X	13085	-0-	-325	-0-	12994	2	91	9	Y	83	56	1			30
07	13578	X	13056	-0-	-522	-0-	13056	2			Y	-0-					30
08	13640	X	12896	-0-	-744	-0-	12896	2			Y	-0-					30
09	13200	X	12126	-0-	-1074	-0-	12096	2	30	9	Y	27					57
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					57

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

05	14818	X	11980	-0-	-2838	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12108	-0-	-192	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	6717	-0-	-5280	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10333	-0-	-1787	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					73
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1	61	1			13
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					13
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					15
06	2070	X	179	-0-	-1891	-0-	179	2			N	-0-					15
07	2139	X	262	-0-	-1877	-0-	262	2			N	-0-					15
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					15
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	102 30	1 9	8443	2	Y	27					64
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	9057	2	Y	6	37	1			33
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	7463	2	Y	12					45
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	105	1	7747	2	Y	-0-					45
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	6648	2	Y	8					53
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	12108	-0-	-509	-0-	125	1	11947	2	Y	33					90
							36	9									
06	12120	X	11622	-0-	-498	-0-	128	1	11485	2	Y	8	52	1			46
							9	9									
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	136	1	12430	2	Y	24					70
							26	9									
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	136	1	12529	2	Y	-0-					70
09	11760	X	11560	-0-	-200	-0-	126	1	11422	2	Y	11					81
							12	9									
*10	12305	X	NO RPT	-0-	-12305	-0-					Y	NO RPT					81

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14313	-0-	-1559	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12407	-0-	-2683	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12471	-0-	-1839	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14447	-0-	-2293	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12464	-0-	-3256	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	10804	-0-	-4851	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9947	-0-	-4685	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	8889	-0-	-5091	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	20615	-0-	-2852	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	20354	-0-	-2356	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21737	-0-	-1420	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21128	-0-	-1285	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	20115	-0-	-795	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11453	-0-	-203	-0-	11453	2			N	-0-					72
06	11070	X	11053	-0-	-17	-0-	11053	2			N	-0-	11	6			61
07	11377	X	11343	-0-	-34	-0-	11343	2			N	-0-					61
08	11439	X	10260	-0-	-1179	-0-	10260	2			N	-0-					61
09	11070	X	10841	-0-	-229	-0-	10838	2	3	9	N	3					64
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					64

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					92
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					99
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					100
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	N	2					102
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					109
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					109

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12691	-0-	-1631	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12901	-0-	-839	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13109	-0-	-1089	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12553	-0-	-347	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	8348	-0-	-3091	-0-	8348	2			N	-0-					67
06	10290	X	8018	-0-	-2272	-0-	8006	2	12	9	N	11					78
07	9641	X	9491	-0-	-150	-0-	9491	2			N	-0-					78
08	9393	X	7174	-0-	-2219	-0-	7174	2			N	-0-					78
09	8970	X	3010	-0-	-5960	-0-	3010	2			N	-0-					78
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					78

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7540	-0-	-861	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7217	-0-	-703	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7330	-0-	-792	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	3062	-0-	-3417	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2649	-0-	-3321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2539	-0-	-2607	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2586	-0-	-2529	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2521	-0-	-2009	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8785	-0-	-19	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8325	-0-	-195	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8559	-0-	-245	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7955	-0-	-849	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11257	-0-	-1732	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	8618	-0-	-3658	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9181	-0-	-2909	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10156	-0-	-1394	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9317	-0-	-2432	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9183	-0-	-1977	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10009	-0-	-1523	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9531	-0-	-1908	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	10162	-0-	-3695	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9568	-0-	-3812	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9805	-0-	-3928	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9539	-0-	-601	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	9	Y	8					39
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	156	1	5070	2	Y	8	34	1			13
							9	9									
07	3100	N	4776	-0-	1676	1676	269	1	4478	2	Y	26					39
							29	9									
08	3100	N	3354	-0-	254	1930	254	1	3100	2	Y	-0-					39
09	3828	X	1898	-0-	-1930	-0-	228	1	1655	2	Y	14					53
							15	9									
*10	2431	X	NO RPT	-0-	-2431	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4628	-0-	-1252	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4563	-0-	-1823	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4841	-0-	-1249	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10803	-0-	-884	-0-	256	1	10543	2	Y	4					24
							4	9									
06	10740	X	8294	-0-	-2446	-0-	248	1	8043	2	Y	3	21	1			6
							3	9									
07	12121	X	10153	-0-	-1968	-0-	195	1	9951	2	Y	6					12
							7	9									
08	12121	X	10422	-0-	-1699	-0-	213	1	10209	2	Y	-0-					12
09	11730	X	9975	-0-	-1755	-0-	203	1	9769	2	Y	3					15
							3	9									
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					15

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13683	-0-	-1321	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12511	-0-	-1979	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13173	-0-	-808	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12481	-0-	-1049	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	20036	-0-	-486	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18959	-0-	-901	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	9903	-0-	-8790	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	13187	-0-	-6839	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	13706	-0-	-5674	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	9748	-0-	-4605	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	7170	-0-	-5130	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6525	-0-	-5224	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8559	-0-	-2181	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	493	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3917	-0-	-1363	-0-	326	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	569	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4605	-0-	-1998	-0-	557	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4234	-0-	-2156	-0-	540	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6699	-0-	-989	-0-	580	1	6119	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	5014	-0-	-2126	-0-	369	1	4645	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6939	-0-	-253	-0-	636	1	6303	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	649	1	6377	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6527	-0-	-343	-0-	627	1	5900	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

05	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	1660	1	6897	2	N	-0-			-0-
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1655	1	6567	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9293	-0-	-689	-0-	1827	1	7466	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	7190	-0-	-2792	-0-	1732	1	5458	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	7007	-0-	-1963	-0-	1643	1	5364	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10315	-0-	-1186	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10682	-0-	-261	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10734	-0-	-147	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10005	-0-	-525	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2015 - P/A 08/19/15

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

05	12803	X	11217	-0-	-1586	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11021	-0-	-1159	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11397	-0-	-910	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10494	-0-	-1348	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7863	-0-	-3597	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

05	13206	X	12328	-0-	-878	-0-	2090	1	10238	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10904	-0-	-1036	-0-	1914	1	8990	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10957	-0-	-1164	-0-	1922	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10003	-0-	-2335	-0-	1927	1	8076	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10267	-0-	-1673	-0-	1976	1	8291	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11520	-0-	-1035	-0-	2232	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10600	-0-	-1220	-0-	2160	1	8440	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10481	-0-	-1671	-0-	2232	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9890	-0-	-1735	-0-	2232	1	7658	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	2160	1	7636	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5875	-0-	-1317	-0-	300	1	5575	2	Y	-0-					38
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	283	1	7991	2	Y	35	40	1			33
							39	9									
07	6789	X	5592	-0-	-1197	-0-	314	1	5276	2	Y	2					35
							2	9									
08	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	319	1	4557	2	Y	-0-					35
09	7650	X	5681	-0-	-1969	-0-	337	1	5329	2	Y	14					49
							15	9									
*10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					49

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12036	-0-	-1852	-0-	344	1	11692	2	Y	-0-					29
06	13080	X	9664	-0-	-3416	-0-	329	1	9307	2	Y	25	30	1			24
							28	9									
07	13516	X	11816	-0-	-1700	-0-	341	1	11473	2	Y	2					26
							2	9									
08	12927	X	11860	-0-	-1067	-0-	323	1	11537	2	Y	-0-					26
09	11700	X	9955	-0-	-1745	-0-	301	1	9645	2	Y	8					34
							9	9									
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					34

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	25781	-0-	-2894	-0-	25781	2			N	-0-					83
06	27330	X	24585	-0-	-2745	-0-	24575	2	10	9	N	9					92
07	28086	X	24981	-0-	-3105	-0-	24981	2			N	-0-					92
08	27342	X	24475	-0-	-2867	-0-	24451	2	24	9	N	22					114
09	25320	X	23286	-0-	-2034	-0-	23286	2			N	-0-					114
10	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					114

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11122	-0-	-627	-0-	1056	1	10066	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10099	-0-	-971	-0-	985	1	9114	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9132	-0-	-1873	-0-	832	1	8300	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	1025	1	9970	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9904	-0-	-866	-0-	1006	1	8898	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	25172	-0-	-3131	-0-	25172	2			N	-0-					131
06	26910	X	23948	-0-	-2962	-0-	23934	2	14	9	N	13					144
07	26598	X	24377	-0-	-2221	-0-	24377	2			N	-0-					144
08	26288	X	23973	-0-	-2315	-0-	23951	2	22	9	N	20					164
09	24660	X	22882	-0-	-1778	-0-	22882	2			N	-0-					164
10	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

05	8246	X	6615	-0-	-1631	-0-	870	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6026	-0-	-1534	-0-	821	1	5205	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4930	-0-	-2541	-0-	712	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	864	1	6450	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	847	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

05	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	1088	1	9711	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	1031	1	9168	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	7839	-0-	-3228	-0-	792	1	7047	2	N	-0-					-0-
08	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	1057	1	10153	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9792	-0-	-918	-0-	1011	1	8781	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

05	5704	X	4034	-0-	-1670	-0-	736	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4391	-0-	-979	-0-	756	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	3015	-0-	-2410	-0-	627	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	803	1	3962	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3860	-0-	-1390	-0-	744	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

05	37476	X	8689	-0-	-28787	-0-	102	1	8565	2	Y	20					37
							22	9									
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	102	1	9804	2	Y	6	26	1			17
							7	9									
07	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	105	1	9215	2	Y	6					23
							7	9									
08	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	111	1	9214	2	Y	5					28
							6	9									
09	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	104	1	8727	2	Y	9					37
							10	9									
*10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					37

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

05	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9047	-0-	-1183	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
*10	10439	X	NO RPT	-0-	-10439	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8825	-0-	-355	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5954	-0-	-3842	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8546	-0-	-634	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

05	13702	X	9871	-0-	-3831	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7939	-0-	-2411	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6983	-0-	-5355	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6628	-0-	-5312	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

05	16771	X	13725	-0-	-3046	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
06	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	9244	-0-	-7124	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	10327	-0-	-4646	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	11687	-0-	-5293	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

05	12369	X	5617	-0-	-6752	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6182	-0-	-1568	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6795	-0-	-955	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

05	14601	X	2644	-0-	-11957	-0-	167	1	2465	2	Y	11					60
							12	9									
06	13620	X	7469	-0-	-6151	-0-	223	1	7239	2	Y	6	52	1			14
							7	9									
07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	288	1	14560	2	Y	13					27
							14	9									
08	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	285	1	14033	2	Y	-0-					27
09	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	266	1	12259	2	Y	8					35
							9	9									
*10	14805	X	NO RPT	-0-	-14805	-0-					Y	NO RPT					35

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

05	9672	X	6804	-0-	-2868	-0-	193	1	6605	2	Y	5					34
							6	9									
06	9180	X	8619	-0-	-561	-0-	258	1	8355	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
07	10013	X	8666	-0-	-1347	-0-	193	1	8463	2	Y	9					18
							10	9									
08	10013	X	9303	-0-	-710	-0-	217	1	9086	2	Y	-0-					18
09	8610	X	8319	-0-	-291	-0-	202	1	8109	2	Y	7					25
							8	9									
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	93	-0-	-13020	-0-	93	1			Y	-0-					48
06	12690	X	3174	-0-	-9516	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-					48
07	12896	X	9336	-0-	-3560	-0-	382	1	8954	2	Y	-0-					48
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	388	1	9412	2	Y	28					76
							31	9									
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	351	1	8649	2	Y	12					88
							13	9									
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					88

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	54	1	59	9	Y	54					101
06	3000	N	7289	-0-	4289	4289	75	1	7193	2	Y	19	73	1			47
							21	9									
07	3100	N	177	-0-	-2923	1366	64	1	93	2	Y	18					65
							20	9									
08	1514	N	148	-0-	-1366	-0-	55	1	78	2	Y	14					79
							15	9									
09	360	X	245	-0-	-115	-0-	56	1	159	2	Y	27					106
							30	9									
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					106

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			Y	-0-					3
06	15150	X	14319	-0-	-831	-0-	14225	2	94	9	Y	85	57	1			31
07	15655	X	14549	-0-	-1106	-0-	14549	2			Y	-0-					31
08	15655	X	14454	-0-	-1201	-0-	14454	2			Y	-0-					31
09	14850	X	13849	-0-	-1001	-0-	13816	2	33	9	Y	30					61
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					61

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14864	-0-	-2296	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
08	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
09	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5451	-0-	-2268	-0-	251	1	5188	2	Y	11					62
							12	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	225	1	7298	2	Y	7	54	1			15
							8	9									
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	7202	2	Y	17					32
							19	9									
08	6479	X	3881	-0-	-2598	-0-	213	1	3668	2	Y	-0-					32
09	7530	X	6560	-0-	-970	-0-	268	1	6280	2	Y	11					43
							12	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	588	1	12499	2	Y	-0-					69
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	554	1	8658	2	Y	-0-					69
07	8680	X	8293	-0-	-387	-0-	417	1	7876	2	Y	-0-					69
08	8680	X	7033	-0-	-1647	-0-	420	1	6587	2	Y	24					93
							26	9									
09	8400	X	7777	-0-	-623	-0-	458	1	7307	2	Y	11					104
							12	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					104

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12474	-0-	-1197	-0-	108	1	12327	2	Y	35					60
							39	9									
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	96	1	9174	2	Y	10	43	1			27
							11	9									
07	12493	X	10854	-0-	-1639	-0-	100	1	10744	2	Y	9					36
							10	9									
08	12462	X	10445	-0-	-2017	-0-	100	1	10336	2	Y	8					44
							9	9									
09	12060	X	9681	-0-	-2379	-0-	92	1	9575	2	Y	13					57
							14	9									
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					57

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	12008	-0-	-3554	-0-	110	1	11872	2	Y	24					44
							26	9									
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	104	1	9966	2	Y	9	32	1			21
							10	9									
07	12524	X	11842	-0-	-682	-0-	111	1	11722	2	Y	8					29
							9	9									
08	12524	X	11267	-0-	-1257	-0-	109	1	11151	2	Y	6					35
							7	9									
09	12120	X	10095	-0-	-2025	-0-	102	1	9981	2	Y	11					46
							12	9									
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					46

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14338	-0-	-883	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12759	-0-	-1401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14258	-0-	-250	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
08	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12726	-0-	-1164	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	13624	-0-	-1814	-0-	123	1	13470	2	Y	28					74
							31	9									
06	14670	X	11274	-0-	-3396	-0-	124	1	11143	2	Y	6	43	1			37
							7	9									
07	15128	X	12760	-0-	-2368	-0-	130	1	12615	2	Y	14					51
							15	9									
08	15128	X	12825	-0-	-2303	-0-	130	1	12695	2	Y	-0-					51
09	14280	X	12829	-0-	-1451	-0-	120	1	12700	2	Y	8					59
							9	9									
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	10819	-0-	-1550	-0-	113	1	10665	2	Y	37					106
							41	9									
06	10650	X	9846	-0-	-804	-0-	108	1	9728	2	Y	9	62	1			53
							10	9									
07	11005	X	9373	-0-	-1632	-0-	108	1	9246	2	Y	17					70
							19	9									
08	11005	X	9090	-0-	-1915	-0-	106	1	8984	2	Y	-0-					70
09	10650	X	9860	-0-	-790	-0-	114	1	9733	2	Y	12					82
							13	9									
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					82

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	569	1	11125	2	Y	-0-					-0-
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	467	1	7300	2	Y	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	443	1	7608	2	Y	-0-					-0-
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	442	1	6846	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	397	1	5459	2	Y	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	102	1	10611	2	Y	14					25
							15	9									
06	10890	X	8078	-0-	-2812	-0-	83	1	7991	2	Y	4	18	1			11
							4	9									
07	12400	X	9359	-0-	-3041	-0-	96	1	9259	2	Y	4					15
							4	9									
08	12400	X	9519	-0-	-2881	-0-	101	1	9415	2	Y	3					18
							3	9									
09	10380	X	10017	-0-	-363	-0-	106	1	9904	2	Y	6					24
							7	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					24

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	307	1	6534	2	Y	-0-					21
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	299	1	8460	2	Y	15	22	1			14
							17	9									
07	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	305	1	5972	2	Y	1					15
							1	9									
08	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	306	1	5946	2	Y	-0-					15
09	6480	X	5724	-0-	-756	-0-	282	1	5436	2	Y	5					20
							6	9									
*10	6672	X	NO RPT	-0-	-6672	-0-					Y	NO RPT					20

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12643	-0-	-67	-0-	324	1	12319	2	Y	-0-					27
06	13200	X	9197	-0-	-4003	-0-	313	1	8859	2	Y	23	29	1			21
							25	9									
07	13640	X	11850	-0-	-1790	-0-	315	1	11533	2	Y	2					23
							2	9									
08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	309	1	11259	2	Y	-0-					23
09	12540	X	11275	-0-	-1265	-0-	304	1	10962	2	Y	8					31
							9	9									
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					31

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9531	-0-	-1226	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8975	-0-	-1435	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9501	-0-	-78	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	5600	-0-	-3670	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8026	-0-	-1574	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	6786	-0-	-3134	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6917	-0-	-2259	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	287	1	9510	2	Y	-0-					34
06	9570	X	8221	-0-	-1349	-0-	280	1	7912	2	Y	26	35	1			25
							29	9									
07	10230	X	9484	-0-	-746	-0-	284	1	9197	2	Y	3					28
							3	9									
08	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	310	1	10268	2	Y	-0-					28
09	9900	X	8884	-0-	-1016	-0-	281	1	8592	2	Y	10					38
							11	9									
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					38

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420 X	22473	-0-	-2947	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
06	22620 X	19075	-0-	-3545	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
07	25110 X	17399	-0-	-7711	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
08	25110 X	19343	-0-	-5767	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	24300 X	15874	-0-	-8426	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
10	22475 X	15073	-0-	-7402	-0-	15073	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850 X	40940	-0-	-910	-0-	40940	2			N	-0-					-0-
06	40710 X	38986	-0-	-1724	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
07	42470 X	38945	-0-	-3525	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
08	42470 X	38938	-0-	-3532	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
09	41100 X	35603	-0-	-5497	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
10	40951 X	36096	-0-	-4855	-0-	36096	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518 X	28321	-0-	-8197	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
06	35340 X	25907	-0-	-9433	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
07	33542 X	25864	-0-	-7678	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
08	30783 X	25481	-0-	-5302	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
09	28830 X	24281	-0-	-4549	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
10	28334 X	22196	-0-	-6138	-0-	22196	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59861 X	49358	-0-	-10503	-0-	49358	2			N	-0-					-0-
06	54600 X	46247	-0-	-8353	-0-	46247	2			N	-0-					-0-
07	54560 X	46128	-0-	-8432	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
08	50933 X	42699	-0-	-8234	-0-	42699	2			N	-0-					-0-
09	49170 X	39682	-0-	-9488	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
10	49352 X	44389	-0-	-4963	-0-	44389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84320	X	67120	-0-	-17200	-0-	67120	2			N	-0-					-0-
06	77250	X	63163	-0-	-14087	-0-	63163	2			N	-0-					-0-
07	76942	X	63457	-0-	-13485	-0-	63457	2			N	-0-					-0-
08	75299	X	62851	-0-	-12448	-0-	62851	2			N	-0-					-0-
09	67320	X	58881	-0-	-8439	-0-	58881	2			N	-0-					-0-
10	67115	X	58882	-0-	-8233	-0-	58882	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	23270	-0-	-3669	-0-	23270	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22018	-0-	-3302	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22094	-0-	-3698	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	22188	-0-	-2891	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20363	-0-	-3547	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20461	-0-	-2820	-0-	20461	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44485	X	38541	-0-	-5944	-0-	38541	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	35766	-0-	-7284	-0-	35766	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	35828	-0-	-8657	-0-	35828	2			N	-0-					-0-
08	42749	X	35997	-0-	-6752	-0-	35997	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	32608	-0-	-7412	-0-	32608	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32498	-0-	-6035	-0-	32498	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61194	X	52173	-0-	-9021	-0-	52173	2			N	-0-					-0-
06	59220	X	53792	-0-	-5428	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	50147	-0-	-6862	-0-	50147	2			N	-0-					-0-
08	52917	X	45596	-0-	-7321	-0-	45596	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	43027	-0-	-10763	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
10	55583	X	42527	-0-	-13056	-0-	42527	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74834	X	61650	-0-	-13184	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	57550	-0-	-14870	-0-	57550	2			N	-0-					-0-
07	70401	X	56990	-0-	-13411	-0-	56990	2			N	-0-					-0-
08	66898	X	53865	-0-	-13033	-0-	53865	2			N	-0-					-0-
09	62610	X	54549	-0-	-8061	-0-	54549	2			N	-0-					-0-
10	61659	X	52951	-0-	-8708	-0-	52951	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132463	X	89681	-0-	-42782	-0-	89681	2			N	-0-					-0-
06	106050	X	81677	-0-	-24373	-0-	81677	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	73937	-0-	-19466	-0-	73937	2			N	-0-					-0-
08	89683	X	72306	-0-	-17377	-0-	72306	2			N	-0-					-0-
09	86790	X	65439	-0-	-21351	-0-	65439	2			N	-0-					-0-
10	89683	X	60715	-0-	-28968	-0-	60715	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164331	X	124652	-0-	-39679	-0-	124652	2			N	-0-					-0-
06	148710	X	115430	-0-	-33280	-0-	115430	2			N	-0-					-0-
07	144150	X	114018	-0-	-30132	-0-	114018	2			N	-0-					-0-
08	136493	X	113249	-0-	-23244	-0-	113249	2			N	-0-					-0-
09	121740	X	101412	-0-	-20328	-0-	101412	2			N	-0-					-0-
10	124651	X	101782	-0-	-22869	-0-	101782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66464	X	56674	-0-	-9790	-0-	56674	2			N	-0-					-0-
06	64320	X	54007	-0-	-10313	-0-	54007	2			N	-0-					-0-
07	64263	X	56294	-0-	-7969	-0-	56294	2			N	-0-					-0-
08	61597	X	50482	-0-	-11115	-0-	50482	2			N	-0-					-0-
09	57120	X	42779	-0-	-14341	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
10	56668	X	9999	-0-	-46669	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64418	X	52660	-0-	-11758	-0-	52660	2			N	-0-					-0-
06	57300	X	49912	-0-	-7388	-0-	49912	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	49908	-0-	-7349	-0-	49908	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	46628	-0-	-6351	-0-	46628	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	41892	-0-	-9378	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
10	52669	X	33364	-0-	-19305	-0-	33364	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59892	X	49839	-0-	-10053	-0-	49839	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	46768	-0-	-7622	-0-	46768	2			N	-0-					-0-
07	54343	X	46779	-0-	-7564	-0-	46779	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	47211	-0-	-5892	-0-	47211	2			N	-0-					-0-
09	50670	X	44115	-0-	-6555	-0-	44115	2			N	-0-					-0-
10	49848	X	47630	-0-	-2218	-0-	47630	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66774	X	58100	-0-	-8674	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
06	60960	X	54528	-0-	-6432	-0-	54528	2			N	-0-					-0-
07	60915	X	54163	-0-	-6752	-0-	54163	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	47385	-0-	-12569	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	47651	-0-	-10369	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
*10	60638	X	60638	-0-	-0-	-0-	60638	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131595	X	106909	-0-	-24686	-0-	106909	2			N	-0-					-0-
06	119880	X	102593	-0-	-17287	-0-	102593	2			N	-0-					-0-
07	120714	X	104511	-0-	-16203	-0-	104511	2			N	-0-					-0-
08	116498	X	103501	-0-	-12997	-0-	103501	2			N	-0-					-0-
09	108450	X	97505	-0-	-10945	-0-	97505	2			N	-0-					-0-
10	106919	X	95229	-0-	-11690	-0-	95229	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	15346	-0-	-8152	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	30616	2			N	-0-					-0-
07	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
08	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	23052	-0-	-446	-0-	23052	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	52140	2			N	-0-					-0-
06	60841	X	60841	-0-	-0-	-0-	60841	2			N	-0-					-0-
07	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	50638	2			N	-0-					-0-
08	49597	X	49597	-0-	-0-	-0-	49597	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35243	-0-	-2137	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
10	38626	X	32589	-0-	-6037	-0-	32589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68944	X	53225	-0-	-15719	-0-	53225	2			N	-0-					-0-
06	63540	X	50801	-0-	-12739	-0-	50801	2			N	-0-					-0-
07	63705	X	51010	-0-	-12695	-0-	51010	2			N	-0-					-0-
08	60791	X	49331	-0-	-11460	-0-	49331	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	44783	-0-	-8767	-0-	44783	2			N	-0-					-0-
10	53227	X	43388	-0-	-9839	-0-	43388	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

05	119753	X	78203	-0-	-41550	-0-	78203	2			N	-0-					-0-
06	115890	X	69655	-0-	-46235	-0-	69655	2			N	-0-					-0-
07	108469	X	66411	-0-	-42058	-0-	66411	2			N	-0-					-0-
08	96131	X	64485	-0-	-31646	-0-	64485	2			N	-0-					-0-
09	82350	X	58283	-0-	-24067	-0-	58283	2			N	-0-					-0-
10	78213	X	63353	-0-	-14860	-0-	63353	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

05	106330	X	80008	-0-	-26322	-0-	80008	2			N	-0-					-0-
06	102900	X	73000	-0-	-29900	-0-	73000	2			N	-0-					-0-
07	105276	X	71569	-0-	-33707	-0-	71569	2			N	-0-					-0-
08	95232	X	68040	-0-	-27192	-0-	68040	2			N	-0-					-0-
09	82950	X	63125	-0-	-19825	-0-	63125	2			N	-0-					-0-
10	80011	X	62833	-0-	-17178	-0-	62833	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

05	105369	X	67627	-0-	-37742	-0-	67627	2			N	-0-					-0-
06	101970	X	60573	-0-	-41397	-0-	60573	2			N	-0-					-0-
07	89466	X	57218	-0-	-32248	-0-	57218	2			N	-0-					-0-
08	78213	X	54639	-0-	-23574	-0-	54639	2			N	-0-					-0-
09	70110	X	50505	-0-	-19605	-0-	50505	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	36745	-0-	-30897	-0-	36745	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

05	80259	X	68031	-0-	-12228	-0-	68031	2			N	-0-					-0-
06	72930	X	58757	-0-	-14173	-0-	58757	2			N	-0-					-0-
07	68386	X	53432	-0-	-14954	-0-	53432	2			N	-0-					-0-
08	68045	X	53977	-0-	-14068	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
09	65850	X	48090	-0-	-17760	-0-	48090	2			N	-0-					-0-
10	68045	X	53699	-0-	-14346	-0-	53699	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

05	56828	X	56828	-0-	-0-	-0-	56828	2			N	-0-					-0-
06	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	68622	2			N	-0-					-0-
07	58783	X	58783	-0-	-0-	-0-	58783	2			N	-0-					-0-
08	56823	X	18829	-0-	-37994	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
09	68610	X	1327	-0-	-67283	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	70897	X	9073	-0-	-61824	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

05	83049	X	59181	-0-	-23868	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
06	80370	X	64986	-0-	-15384	-0-	64986	2			N	-0-					-0-
07	69471	X	63042	-0-	-6429	-0-	63042	2			N	-0-					-0-
08	62620	X	28193	-0-	-34427	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
09	64980	X	27688	-0-	-37292	-0-	27688	2			N	-0-					-0-
10	67146	X	57309	-0-	-9837	-0-	57309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	29970	X	18426	-0-	-11544	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	4363	-0-	-26606	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	83128	-0-	83128	563248	83128	2			N	-0-					-0-
06	0	W	74279	-0-	74279	637527	74279	2			N	-0-					-0-
07	0	W	70546	-0-	70546	708073	70546	2			N	-0-					-0-
08	774625	X	66552	-0-	-708073	-0-	66552	2			N	-0-					-0-
09	87450	X	60784	-0-	-26666	-0-	60784	2			N	-0-					-0-
10	83142	X	55617	-0-	-27525	-0-	55617	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116560	X	75803	-0-	-40757	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	112800	X	68554	-0-	-44246	-0-	68554	2			N	-0-					-0-
07	106144	X	66293	-0-	-39851	-0-	66293	2			N	-0-					-0-
08	94271	X	62324	-0-	-31947	-0-	62324	2			N	-0-					-0-
09	80130	X	57477	-0-	-22653	-0-	57477	2			N	-0-					-0-
10	75795	X	54890	-0-	-20905	-0-	54890	2			N	-0-					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	2			N	-0-					83
06	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					83
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					83
08	2139	N	1655	-0-	-484	-0-	1655	2			N	-0-					83
09	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2			N	-0-					83
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					183
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					183
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					183
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					183
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					117
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					117
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					117
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					117
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1236	2			N	-0-					117
10	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2290	-0-	-1130	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2395	-0-	-1139	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	992	-0-	-403	-0-	992	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1970	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	1932	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1980	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1941	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1683	1	2103	2	N	-0-					-0-
*10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	2775	1	1596	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	1690	-0-	-4045	-0-	184	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	692	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3036	-0-	-2699	-0-	347	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	589	1	4523	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	285	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	261	1	4326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	399	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	224	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	837	X	563	-0-	-274	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	540	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	607	1	4709	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2599	-0-	-2082	-0-	297	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	444	1	3412	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	1620	-0-	-3150	-0-	98	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	991	-0-	-3938	-0-	56	1	935	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	707	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3628	-0-	-932	-0-	684	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	812	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3124	-0-	-937	-0-	298	1	2826	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3005	-0-	-925	-0-	104	1	2901	2	N	-0-					-0-
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	707	1	4750	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3373	2	Y	-0-					50
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	707	1	3549	2	Y	1					51
							1	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	695	1	3154	2	Y	2					53
							2	9									
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	649	1	2970	2	Y	9					62
							10	9									
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	573	1	2579	2	Y	-0-					62
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	689	1	3524	2	Y	-0-					62

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4012	-0-	-368	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
*10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	777	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7077	-0-	-483	-0-	808	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6572	-0-	-1240	-0-	751	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6721	-0-	-812	-0-	775	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6737	-0-	-343	-0-	406	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	366	1	6069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	1105	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7224	-0-	-96	-0-	1080	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7144	-0-	-420	-0-	1080	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1161	1	6631	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7218	-0-	-252	-0-	766	1	6452	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7092	-0-	-627	-0-	747	1	6345	2	N	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	579	1	2819	2	Y	22					87
							24	9									
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	524	1	2627	2	Y	8					95
							9	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	577	1	2620	2	Y	-0-					95
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	624	1	2855	2	Y	21					116
							23	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	658	1	2960	2	Y	-0-					116
*10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2979	2	Y	-0-					116

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	482	1	3946	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	401	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	525	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	541	1	4151	2	N	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	426	1	3712	2	N	-0-					-0-
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	527	1	3802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2326	-0-	-898	-0-	298	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	288	1	3602	2	N	-0-			-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	298	1	4091	2	N	-0-			-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	298	1	5946	2	N	-0-			-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	353	1	5684	2	N	-0-			-0-
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	365	1	4658	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	454	1	3718	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	399	1	3100	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	384	1	2980	2	N	-0-			-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	510	1	3918	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3808	-0-	-302	-0-	229	1	3579	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	206	1	3417	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

05	4960	X	4372	-0-	-588	-0-	476	1	3896	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	346	1	2682	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3659	-0-	-278	-0-	418	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	583	1	4480	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	203	1	3172	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	222	1	3678	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

05	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	341	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	300	-0-	-2100	-0-	73	1	227	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	402	1	1355	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	1432	-0-	-1048	-0-	242	1	1190	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	235	1	2100	2	N	-0-			-0-
*10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-			-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

05	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	670	1	5479	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5047	-0-	-863	-0-	576	1	4471	2	N	-0-			-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1542	1	4817	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5754	-0-	-384	-0-	663	1	5091	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	313	1	4888	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5396	-0-	-959	-0-	307	1	5089	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1030	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	1073	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4524	-0-	-529	-0-	1035	1	3489	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	3453	-0-	-1600	-0-	584	1	2869	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4385	-0-	-505	-0-	441	1	3944	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	440	1	3992	2	N	-0-			-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

05	2201	X	1789	-0-	-412	-0-	1156	1	633	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
07	2201	X	11	-0-	-2190	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	531	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6867	-0-	3867	3867	422	1	6445	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6369	-0-	3269	7136	496	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7065	-0-	3965	11101	527	1	6538	2	N	-0-					-0-
09	17097	X	5996	-0-	-11101	-0-	442	1	5554	2	N	-0-					-0-
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	433	1	5316	2	N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	229	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	906	-0-	-744	-0-	103	1	803	2	N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	253	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	263	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-					-0-
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	225	1	3730	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	655	1	4080	2	N	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	676	1	4932	2	N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	698	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	667	1	4615	2	N	-0-					-0-
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	707	1	4861	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	538	1	5535	2	Y	3	72	1			31
							3	9									
06	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	492	1	4294	2	Y	35					66
							39	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	509	1	4582	2	Y	8	63	1			11
							9	9									
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	529	1	4641	2	Y	18					29
							20	9									
09	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	513	1	4363	2	Y	-0-					29
*10	5084	X	4524	-0-	-560	-0-	467	1	3941	2	Y	105					134
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6152	-0-	-79	-0-	540	1	5556	2	Y	51	76	1			70
							56	9									
06	5550	X	5397	-0-	-153	-0-	552	1	4819	2	Y	24					94
							26	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	569	1	5121	2	Y	45	108	1			31
							50	9									
08	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	550	1	4825	2	Y	21					52
							23	9									
09	5550	X	5048	-0-	-502	-0-	531	1	4517	2	Y	-0-					52
*10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	611	1	5153	2	Y	-0-					52

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1300	1	10636	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	11033	-0-	-67	-0-	1259	1	9774	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	1273	1	9869	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11035	-0-	-900	-0-	1272	1	9763	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10014	-0-	-1536	-0-	603	1	9411	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	9552	-0-	-2383	-0-	543	1	9009	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	250	-0-	-1176	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	308	-0-	-1072	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	799	1	6540	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	781	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6668	-0-	-369	-0-	762	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6349	-0-	-998	-0-	732	1	5617	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6198	-0-	-912	-0-	373	1	5825	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5721	-0-	-1626	-0-	325	1	5396	2	N	-0-					-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4012	-0-	-1568	-0-	437	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	614	1	4763	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	633	1	4910	2	N	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	623	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5284	-0-	-86	-0-	318	1	4966	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5441	-0-	-108	-0-	309	1	5132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	667	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5517	-0-	-933	-0-	630	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5394	-0-	-1271	-0-	616	1	4778	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	659	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5180	-0-	-1120	-0-	312	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4644	-0-	-1494	-0-	264	1	4380	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

05	9734	X	8542	-0-	-1192	-0-	930	1	7612	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8182	-0-	-1238	-0-	934	1	7248	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8236	-0-	-661	-0-	941	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8337	-0-	-343	-0-	961	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7604	-0-	-766	-0-	458	1	7146	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7601	-0-	-955	-0-	432	1	7169	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

05	8928	X	7682	-0-	-1246	-0-	838	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7674	-0-	-636	-0-	811	1	6863	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6697	-0-	-1890	-0-	838	1	5859	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6074	-0-	-2234	-0-	838	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7436	-0-	-274	-0-	811	1	6625	2	N	-0-					-0-
*10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	838	1	7250	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	423	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	399	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	440	1	4006	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	422	1	4766	2	N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	424	1	4068	2	N	-0-					-0-
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	528	1	4461	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	455	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	451	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	438	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	456	1	5145	2	N	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	426	1	4091	2	N	-0-					-0-
*10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	374	1	3163	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	548	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	622	1	9497	2	N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	583	1	6907	2	N	-0-					-0-
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	552	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	602	1	7561	2	N	-0-					-0-
*10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	646	1	7928	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

05	5084	X	3684	-0-	-1400	-0-	1079	1	2605	2	Y	-0-					25
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1044	1	2331	2	Y	-0-					25
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1079	1	2420	2	Y	-0-					25
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1079	1	2377	2	Y	-0-					25
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1044	1	2384	2	Y	-0-					25
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1079	1	1520	2	Y	-0-					25

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

05	7068	X	6360	-0-	-708	-0-	848	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5414	-0-	-1426	-0-	749	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6427	-0-	-641	-0-	775	1	5652	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5828	-0-	-899	-0-	753	1	5075	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5839	-0-	-671	-0-	737	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6095	-0-	-322	-0-	774	1	5321	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

05	6665	X	6278	-0-	-387	-0-	684	1	5594	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5727	-0-	-513	-0-	654	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	677	1	5251	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	675	1	5184	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5408	-0-	-772	-0-	326	1	5082	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5341	-0-	-952	-0-	304	1	5037	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	871	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	905	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	849	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	856	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	835	1	1425	2	N	-0-					-0-
*10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	851	1	1680	2	N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	605	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	543	1	4214	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5314	-0-	-173	-0-	607	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	610	1	4680	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	299	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4926	-0-	-623	-0-	280	1	4646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	125	1	4022	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
07	2697	X	1361	-0-	-1336	-0-	158	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	1079	1	6532	2	N	-0-			-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	1044	1	4380	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2053	-0-	-799	-0-	239	1	1814	2	N	-0-			-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	312	1	2553	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	1627	-0-	-2093	-0-	186	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	316	1	2449	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2748	-0-	-1096	-0-	317	1	2431	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2414	-0-	-1186	-0-	145	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	139	1	2312	2	N	-0-			-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	858	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	820	1	4128	2	N	-0-			-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	849	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	880	1	4472	2	N	-0-			-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	601	1	4888	2	N	-0-			-0-
*10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	585	1	4775	2	N	-0-			-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	511	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	513	1	3984	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	514	1	3989	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	487	1	3740	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3682	-0-	-908	-0-	222	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	551	1	3727	2	N	-0-			-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	639	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	557	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	661	1	1380	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	655	1	1256	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	626	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	659	1	1302	2	N	-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	445	1	3638	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	482	1	3743	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	526	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	517	1	3970	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	263	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	224	1	3711	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	478	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	450	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	449	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3324	-0-	-1078	-0-	383	1	2941	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3475	-0-	-785	-0-	209	1	3266	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	203	1	3370	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7316	-0-	-341	-0-	797	1	6519	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7095	-0-	-195	-0-	810	1	6285	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7213	-0-	-320	-0-	824	1	6389	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7150	-0-	-352	-0-	824	1	6326	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	406	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	369	1	6128	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	497	1	4068	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	441	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	527	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	524	1	4025	2	N	-0-					-0-
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	251	1	3917	2	N	-0-					-0-
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	3960	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	298	1	7027	2	N	-0-					-0-
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	288	1	6639	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6924	-0-	-392	-0-	298	1	6626	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6830	-0-	-486	-0-	298	1	6532	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6547	-0-	-533	-0-	288	1	6259	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	307	1	6185	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	839	1	7228	2	N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	812	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	839	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7384	-0-	-676	-0-	839	1	6545	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6939	-0-	-861	-0-	812	1	6127	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6350	-0-	-1710	-0-	862	1	5488	2	N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5652	-0-	-1540	-0-	615	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	798	1	6193	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	748	1	5802	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	781	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6211	-0-	-779	-0-	374	1	5837	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5932	-0-	-1291	-0-	337	1	5595	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10870	-0-	-228	-0-	1184	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1208	1	9373	2	N	-0-					-0-
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	1246	1	9665	2	N	-0-					-0-
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	1271	1	9759	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9938	-0-	-652	-0-	598	1	9340	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	9008	-0-	-1935	-0-	512	1	8496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	589	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	520	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	593	1	4371	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	578	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	2	N	-0-					-0-
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	524	1	3077	2	N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	1194	-0-	-1986	-0-	1044	1	150	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
*10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6848	-0-	-3227	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7118	-0-	-1432	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
*10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	1079	1	2164	2	Y	3	22	1			44
							3	9									
06	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	1044	1	2137	2	Y	-0-					44
07	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	1079	1	1943	2	Y	12	6	1			50
							13	9									
08	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	1079	1	1911	2	Y	10					60
							11	9									
09	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	1044	1	1693	2	Y	-0-					60
*10	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	1079	1	1727	2	Y	-0-					60

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	172	1			44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7280	-0-	-5	-0-	756	1	6524	2	N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	729	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6281	-0-	-1376	-0-	685	1	5596	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	739	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6394	-0-	-1016	-0-	348	1	6046	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6031	-0-	-1254	-0-	306	1	5725	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-					63
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	326	1	2855	2	Y	7					70
							8	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	319	1	2567	2	Y	-0-					70
08	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	309	1	2564	2	Y	5					75
							6	9									
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	539	1	4316	2	Y	-0-					75
*10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	445	1	3142	2	Y	-0-					75

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	903	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7501	-0-	-389	-0-	856	1	6645	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7920	-0-	-233	-0-	905	1	7015	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	899	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7099	-0-	-791	-0-	427	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6988	-0-	-1165	-0-	397	1	6591	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					100
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					100
07	2666	X	216	-0-	-2450	-0-	216	2			Y	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					100

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	298	1	6968	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5608	-0-	-1292	-0-	288	1	5320	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5250	-0-	-1880	-0-	298	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	298	1	6179	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	4301	-0-	-2599	-0-	288	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	3295	-0-	-3835	-0-	707	1	2588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	431 32	1 9	3748	2	Y	29					241
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	398 40	1 9	3489	2	Y	36	168	1			109
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	429 50	1 9	3447	2	Y	45					154
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	439 10	1 9	3641	2	Y	9					163
09	3420	X	1689	-0-	-1731	-0-	184 30	1 9	1475	2	Y	27					190
*10	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	303 17	1 9	2139	2	Y	15					205

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	771	1	5963	2	N	-0-					-0-
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	720	1	5083	2	N	-0-					-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	782	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	849	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	901	1	5302	2	N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	900	1	5290	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3357	-0-	-1789	-0-	384	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3204	-0-	-1536	-0-	397	1	2807	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	355	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	421	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2897	-0-	-913	-0-	421	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2707	-0-	-641	-0-	394	1	2313	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	674	1	5209	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	702	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5749	-0-	-606	-0-	687	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4097	-0-	-2258	-0-	570	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	3138	-0-	-3012	-0-	456	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4130	-0-	-1760	-0-	601	1	3529	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	277	1	5711	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	265	1	5336	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	1317	-0-	-5100	-0-	82	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	4648	-0-	-1769	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	258	1	5051	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	289	1	5515	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	1257	1	10290	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	11111	-0-	-19	-0-	1268	1	9843	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11081	-0-	-420	-0-	1266	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11279	-0-	-222	-0-	1300	1	9979	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	8897	-0-	-2233	-0-	536	1	8361	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9929	-0-	-1572	-0-	564	1	9365	2	N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	893	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	864	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	211	893	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	3245	X	3034	-0-	-211	-0-	893	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	864	1	2111	2	N	-0-					-0-
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	916	1	2736	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	714	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6187	-0-	-233	-0-	706	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	713	1	5530	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	666	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	356	1	5549	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	324	1	5370	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	266	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1009	-0-	-1811	-0-	115	1	894	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	266	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	232	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	104	1	1730	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1446	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5872	-0-	-1628	-0-	925	1	4947	2	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	1187	1	6900	2	N	-0-					-0-
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1186	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	725	1	6819	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7448	-0-	-302	-0-	704	1	6744	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7656	-0-	-1024	-0-	1132	1	6524	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7317	-0-	-1083	-0-	835	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7320	-0-	-1360	-0-	836	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7174	-0-	-731	-0-	827	1	6347	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	383	1	5974	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6502	-0-	-1155	-0-	370	1	6132	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	425	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	492	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	626	1	4858	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	522	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	295	1	4611	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3748	-0-	-1739	-0-	213	1	3535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7584	-0-	-228	-0-	826	1	6758	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7021	-0-	-299	-0-	801	1	6220	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	833	1	6457	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	818	1	6283	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	6670	-0-	-740	-0-	402	1	6268	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	6664	-0-	-931	-0-	379	1	6285	2	N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	396	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	333	1	2588	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3663	-0-	-119	-0-	418	1	3245	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	400	1	3072	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	188	1	2935	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	742	1	2350	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

05	10075	X	9560	-0-	-515	-0-	1306	1	8254	2	N	-0-			-0-
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1327	1	8067	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	9095	-0-	-329	-0-	1302	1	7793	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	1308	1	7760	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	8591	-0-	-799	-0-	788	1	7803	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8275	-0-	-1428	-0-	751	1	7524	2	N	-0-			-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-			-0-
07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-			-0-
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-			-0-
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

05	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	217	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	241	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	238	-0-	-2087	-0-	27	1	211	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	138	1	2154	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	104	1	1724	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

05	4672	X	3324	-0-	-1348	-0-	1323	1	2001	2	N	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1295	1	1949	2	N	-0-			-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1312	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1275	1	1505	2	N	-0-			-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	1164	1	1865	2	N	-0-			-0-
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1232	1	2535	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	270	1	2209	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	1587	-0-	-1653	-0-	181	1	1406	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	147	1	1143	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2096	-0-	-1190	-0-	242	1	1854	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	1473	-0-	-1707	-0-	89	1	1384	2	N	-0-			-0-
*10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2419	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5484	-0-	-127	-0-	597	1	4887	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5371	-0-	-29	-0-	613	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	600	1	4655	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	573	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4548	-0-	-882	-0-	274	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4126	-0-	-1423	-0-	235	1	3891	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7940	-0-	-337	-0-	865	1	7075	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6098	-0-	-1912	-0-	696	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7272	-0-	-602	-0-	831	1	6441	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7301	-0-	-635	-0-	841	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5569	-0-	-2111	-0-	335	1	5234	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6973	-0-	-963	-0-	396	1	6577	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8217	-0-	-277	-0-	895	1	7322	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	897	1	6965	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	898	1	6966	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7731	-0-	-763	-0-	891	1	6840	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	397	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7798	-0-	-417	-0-	443	1	7355	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4709	-0-	-127	-0-	568	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	591	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	587	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	610	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4424	-0-	-691	-0-	323	1	4101	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	301	1	6208	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6224	-0-	-496	-0-	295	1	5929	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6620	-0-	-324	-0-	414	1	6206	2	Y	-0-					-0-
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	334	1	6407	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	300	1	5869	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	293	1	5588	2	Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5828	-0-	-1364	-0-	270	1	5558	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	262	1	5268	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5622	-0-	-640	-0-	352	1	5270	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	285	1	5482	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	264	1	5171	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	267	1	5107	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	3257	-0-	-2943	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-			-0-
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
*10	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	357	1	6683	2	N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-			-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
*10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	407	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	383	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	416	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	465	1	3562	2	N	-0-			-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	520	1	3052	2	N	-0-			-0-
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	433	1	3525	2	N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	537	1	5579	2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	378	1	3609	2	N	-0-			-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	354	1	3147	2	N	-0-			-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	372	1	3293	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	464	1	2724	2	N	-0-			-0-
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	390	1	3176	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	725	1	6932	2	N	-0-					-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	725	1	6438	2	N	-0-					-0-
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	722	1	6396	2	N	-0-					-0-
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	634	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	477	1	2797	2	N	-0-					-0-
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	687	1	5590	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	369	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3129	-0-	-651	-0-	357	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3040	-0-	-866	-0-	347	1	2693	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	329	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	161	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2278	-0-	-1101	-0-	130	1	2148	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
08	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
*10	9331	X	8713	-0-	-618	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	619	1	5063	2	N	-0-					-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	592	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	554	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	528	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	293	1	4580	2	N	-0-					-0-
*10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	237	1	3924	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	394	1	3227	2	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	355	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	351	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	167	1	2602	2	N	-0-					-0-
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	168	1	2788	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	427	1	3494	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	394	1	3055	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3413	-0-	-896	-0-	390	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2810	-0-	-1499	-0-	324	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3110	-0-	-1060	-0-	187	1	2923	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	169	1	2797	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1307	1	3504	2	Y	-0-					39
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1214	1	3242	2	Y	-0-					39
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1329	1	3357	2	Y	-0-					39
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1274	1	2988	2	Y	-0-					39
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1699	1	1756	2	Y	-0-					39
10	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	662	1	1780	2	Y	-0-					39

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	722	1	1937	2	Y	6					42
							7	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	749	1	2001	2	Y	3					45
							3	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	700	1	1768	2	Y	16					61
							18	9									
08	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	755	1	1772	2	Y	-0-					61
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1726	1	1784	2	Y	-0-					61
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	849	1	2284	2	Y	34					95
							37	9									

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	867	1	7091	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7637	-0-	-13	-0-	872	1	6765	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7771	-0-	-41	-0-	888	1	6883	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	856	1	6572	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	404	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	416	1	6903	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	298	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5287	-0-	-323	-0-	288	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	298	1	5172	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	298	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5255	-0-	-25	-0-	288	1	4967	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	298	1	4886	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	635	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5045	-0-	-565	-0-	576	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	577	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	622	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4944	-0-	-696	-0-	298	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3627	-0-	-2201	-0-	206	1	3421	2	N	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	654	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5947	-0-	-113	-0-	679	1	5268	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	643	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	334	1	5215	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	305	1	5060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	1304	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5109	-0-	-1281	-0-	1221	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	1323	1	4494	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5913	-0-	-163	-0-	1340	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1021	1	4697	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	705	1	4768	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1178	1	9642	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9912	-0-	-348	-0-	1131	1	8781	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8912	-0-	-1845	-0-	1018	1	7894	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10205	-0-	-614	-0-	1176	1	9029	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9656	-0-	-814	-0-	581	1	9075	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	4646	-0-	-6173	-0-	264	1	4382	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6394	-0-	-736	-0-	945	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	739	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	582	1	4511	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4786	-0-	-1662	-0-	552	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3969	-0-	-2511	-0-	239	1	3730	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	264	1	4372	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	813	1	6655	2	N	-0-					-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	894	1	6937	2	N	-0-					-0-
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	930	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	855	1	6560	2	N	-0-					-0-
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	436	1	6806	2	N	-0-					-0-
*10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	358	1	5943	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6955	-0-	-2872	-0-	757	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	3039	-0-	-5571	-0-	347	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	4830	-0-	-4377	-0-	552	1	4278	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	5728	-0-	-3479	-0-	660	1	5068	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	4804	-0-	-4106	-0-	289	1	4515	2	N	-0-					-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	405	1	6712	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	959	1	7852	2	N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	701	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1049	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	1122	1	8611	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	499	1	7781	2	N	-0-					-0-
*10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	450	1	7466	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	1079	1	8832	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	9635	-0-	-2305	-0-	1100	1	8535	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	9477	-0-	-2861	-0-	1082	1	8395	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	9307	-0-	-1977	-0-	1073	1	8234	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8828	-0-	-802	-0-	532	1	8296	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	514	1	8519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	565	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	731	1	5675	2	N	-0-			-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	742	1	5758	2	N	-0-			-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	792	1	6078	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5782	-0-	-368	-0-	348	1	5434	2	N	-0-			-0-
*10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	393	1	6527	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	845	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	6345	-0-	-1965	-0-	724	1	5621	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7086	-0-	-1501	-0-	809	1	6277	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	7656	-0-	-931	-0-	882	1	6774	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	5644	-0-	-2216	-0-	340	1	5304	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	380	1	6306	2	N	-0-			-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
06	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	739	1	11661	2	N	-0-			-0-
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	733	1	10917	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	11604	-0-	-672	-0-	727	1	10877	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	11459	-0-	-817	-0-	722	1	10737	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	10075	-0-	-2201	-0-	10075	2			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6692	-0-	-1988	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-			-0-
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-			-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-			-0-
09	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
*10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10730	-0-	-585	-0-	10730	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	10223	-0-	-547	-0-	10223	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	10387	-0-	-432	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	10347	-0-	-472	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	9953	-0-	-427	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	10218	-0-	-508	-0-	10218	2			N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	523	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	798	1	6194	2	N	-0-			-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	683	1	5296	2	N	-0-			-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	561	1	4304	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	N	-0-			-0-
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	272	1	4508	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	451	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	281	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	392	1	3039	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2117	-0-	-735	-0-	244	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	175	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	7745	-0-	-1958	-0-	843	1	6902	2	N	-0-					-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	1068	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9191	-0-	-171	-0-	1050	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8585	-0-	-591	-0-	989	1	7596	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8092	-0-	-1268	-0-	487	1	7605	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	7993	-0-	-1679	-0-	454	1	7539	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6487	-0-	-2100	-0-	706	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	948	1	7360	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1003	1	7775	2	N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	955	1	7334	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	464	1	7239	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7108	-0-	-1665	-0-	404	1	6704	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6982	-0-	-613	-0-	760	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6639	-0-	-321	-0-	758	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	764	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	756	1	5807	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6093	-0-	-837	-0-	367	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5920	-0-	-1055	-0-	337	1	5583	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	707	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3762	-0-	-408	-0-	684	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	707	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	707	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	684	1	3093	2	N	-0-					-0-
*10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	707	1	3188	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					52
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					52
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					65
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					65
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					65
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					65
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

05	2418	N	1087	-0-	-1331	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1174	-0-	-716	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	495	-0-	-590	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4170	3	135	9	N	123	177	1			151
06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3984	3	10	9	N	9					160
07	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4207	3	108	9	N	98	220	1			38
08	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4050	3	28	9	N	25					63
09	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	4009	3	50	9	N	45					108
10	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3			N	-0-					108

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	6932	3			N	-0-					170
06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	3			N	-0-					170
07	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6873	3			N	-0-					170
08	7130	X	6718	-0-	-412	-0-	6718	3			N	-0-					170
09	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	6814	3			N	-0-					170
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					170

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2922	-0-	-1945	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	2967	-0-	-1743	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	3890	-0-	-1101	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3907	-0-	-1084	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3665	-0-	-1165	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2027	3	12	9	N	11	101	1			54
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2141	3	15	9	N	14					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2186	3	14	9	N	13					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	N	1					82
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2020	3	37	9	N	34					116
10	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	3			N	-0-					116

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

05	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
06	0		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	4471					N	NO RPT					71

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3	3	8			252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					69
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					69
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					69
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					69
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					69
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

05	14B2 EXT		5980	-0-	5980	9974	5980	2			N	-0-					-0-
06	13256	X	3282	-0-	-9974	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2053	-0-	-2070	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	1830	-0-	-3960	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1792	-0-	-4191	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					35
06	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2			N	-0-					35
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					35
08	2387	X	1843	-0-	-544	-0-	1843	2			N	-0-					35
09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	2792	2			N	-0-					35
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					44
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					44
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	572	-0-	-598	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	2231	2	2	9	N	2					59
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2019	2	14	9	N	13					72
07	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	1991	2			N	-0-					72
08	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	1977	2	24	9	N	22					94
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1889	2	17	9	N	15	85	1			24
10	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					24

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					55
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	625	2	2	9	N	2					57
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5					62
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					62
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					62

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18					53
06	1350	N	927	-0-	-423	-0-	925	2	2	9	N	2					55
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					60
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					60
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					70
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1700	-0-	-625	-0-	1700	2			N	-0-					52
06	2250	X	1710	-0-	-540	-0-	1644	2	66	9	N	60	94	1			18
07	2139	X	1675	-0-	-464	-0-	1673	2	2	9	N	2					20
08	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	1649	2	24	9	N	22					42
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	1551	2	15	9	N	14					56
10	1767	X	1759	-0-	-8	-0-	1681	2	78	9	N	71	108	1			19

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	1370	2	24	9	N	22					22
06	1860	X	1442	-0-	-418	-0-	1429	2	13	9	N	12					34
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	N	8					42
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19					61
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					61
*10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					61

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1716	2	30	9	N	27					27
*12	3503	X	1653	-0-	-1850	-0-	1633	2	20	9	N	18					45
*01	3503	X	1512	-0-	-1991	-0-	1472	2	40	9	N	36					81
02	3164	X	1410	-0-	-1754	-0-	1380	2	30	9	N	27	82	1			26
03	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1663	2	4	9	N	4					30
04	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1306	2	8	9	N	7					37
05	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	1314	2	19	9	N	17					54
06	1620	X	1210	-0-	-410	-0-	1204	2	6	9	N	5					59
07	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	1230	2	13	9	N	12					71
08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	1189	2	7	9	N	6					77
09	1320	X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					77
*10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1465	2	26	9	N	24	74	1			27

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	N	2					27
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1325	2	33	9	N	30					57
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					57
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					57
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					57
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					57

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2285	2	31	9	N	28					52
06	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	N	1					53
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					67
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2207	2	78	9	N	71	119	1			19
09	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2091	2	2	9	N	2					21
10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2461	2	8	9	N	7					30
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2					32
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					32
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					32
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			N	-0-					32
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2152	2	25	9	N	23					55

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1602	2	9	9	N	8					106
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	35	122	1			19
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					20
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					20
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					20
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					20

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					58
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	842	2	65	9	N	59	90	1			27
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3					30
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					30
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	766	2	8	9	N	7					37

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					76
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1105	2	11	9	N	10					86
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					86
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1073	2	12	9	N	11					97
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1041	2	34	9	N	31	101	1			27
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					27

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

05	14B2	EXT	1917	-0-	1917	11894	1900	2	17	9	N	15					69
06	13457	X	1563	-0-	-11894	-0-	1500	2	63	9	N	57	93	1			33
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					33
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					33
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					37
*10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	837	2	29	9	N	26					66
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	795	2	6	9	N	5					71
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					71
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	N	8					79
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					79
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					99

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					104
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20	97	1			27
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					30
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2	4	9	N	4					34
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1395	2	9	9	N	8					42
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					42

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

*11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	N	10					50
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2147	2	18	9	N	16					66
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					74
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					74
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	N	3					77
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3					80
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7	66	1			21
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					28
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5					33
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1742	2	18	9	N	16					49
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4					53
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					53

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					89
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1371	2	53	9	N	48	29	1			108
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					112
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	N	4					116
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	18					134
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	N	14	123	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52					96
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1393	2	3	9	N	3					99
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					99
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2					101
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8					109
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O																	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	106	1			78
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	382	2	23	9	N	21					123
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					123
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	N	9	56	1			76
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					76
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					24
06	2850	X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2			N	-0-					24
07	2945	X	1194	-0-	-1751	-0-	1194	2			N	-0-					24
08	2945	X	1147	-0-	-1798	-0-	1147	2			N	-0-					24
09	1770	X	997	-0-	-773	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1674	X	989	-0-	-685	-0-	989	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					56
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1409	2	68	9	N	62	83	1			35
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					35
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1462	2	25	9	N	23					58
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1268	2	84	9	N	76	115	1			19
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					19

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	N	7					20
06	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					20
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					20
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					20
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					25
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					2
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	636	2	11	9	N	10					12
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	N	5					17
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					29
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	599	2	1	9	N	1					30
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					57
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					64
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					67
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7					74
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					74
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					74

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		596	-0-	596	847	596	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		631	-0-	631	1478	631	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		666	-0-	666	2144	666	2			N	-0-					-0-
08	2755	X	611	-0-	-2144	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					25
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					25
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	N	27					67
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	8					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					37
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2	3	9	N	3					40
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					40
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					42
09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	2			N	-0-					42
10	837	N	355	-0-	-482	-0-	352	2	3	9	N	3					45

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					27
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1086	2	11	9	N	10					37
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10					47
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1132	2	19	9	N	17					64
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					64
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					65
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					65
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					28
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	N	9					37
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1430	2	18	9	N	16					53
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					53
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	1195	2	8	9	N	7					60
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1195	2	22	9	N	20					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					27
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					27
09	840	N	244	-0-	-596	-0-	244	2			N	-0-					27
10	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16					47
06	1230	N	701	-0-	-529	-0-	695	2	6	9	N	5					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					55
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	698	2	35	9	N	32					87
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					87

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					102
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			N	-0-					102
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14	54	1			62
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					62
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					62
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	902	2	101	9	N	92	97	1			57

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					52
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					52
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					52
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					52
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					52
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	2	15	9	N	14					59
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					59
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					59
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					59
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	175	-0-	175	175	4	1	171	2	N	-0-					27
06	14B2	EXT	53	-0-	53	228	1	1	52	2	N	-0-					27
07	14B2	EXT	23	-0-	23	251	23	2			N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					N	-0-					27
09	251	X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-					27
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					84
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					84
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					84
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5752	2	1	9	N	1	1	8			84
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7239	2	37	9	N	34	58	1			60
*10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2	1	9	N	1					61

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					27
06	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					27
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					27
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					27
09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					27
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					87
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					87
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					87
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					87
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					87
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					87

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					47
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					50
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	2	8	9	N	7					57
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1929	2	6	9	N	5					62
09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1848	2	7	9	N	6					68
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1841	2	50	9	N	45	69	1			44

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1118	2	17	9	N	15					67
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					71
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					77
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					79
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					81
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1135	2	11	9	N	10					91

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-					21
*12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					21
*01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					21
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					21
*03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2010	2	1	9	N	1					22
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					22
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1					23
*06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					23
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					23
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					27
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					27
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842	2			N	-0-					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					32
06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	359	2			N	-0-					32
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					32
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					32
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-	32	1			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3182	-0-	82	6004	3182	2			N	-0-					-0-
06	8805	X	2801	-0-	-6004	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1178	-0-	-403	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					27
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					27
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					27
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					27
*10	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					90
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					90
10	1457	N	725	-0-	-732	-0-	725	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					30
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
09	1170	N	820	-0-	-350	-0-	820	2			N	-0-					30
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23					80
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1213	2	11	9	N	10	64	1			26
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	N	4					30
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12					42
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					42
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11					53

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10					10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

05	14B2 EXT		1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-					27
06	2786	X	1324	-0-	-1462	-0-	1324	2			N	-0-					27
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					27
08	1953	X	1261	-0-	-692	-0-	1261	2			N	-0-					27
09	1890	X	1211	-0-	-679	-0-	1211	2			N	-0-					27
10	1457	X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

05	1085	X	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	853	-0-	-467	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	881	-0-	-483	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					80
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16	75	1			21
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					29
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					29
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	6					35
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9	N	24					59

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					120
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	100	1			27
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					28
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					30
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	720	2	6	9	N	5					35
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					38
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			N	-0-					38
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					38
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					38
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					38
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					38

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1539	-0-	-411	-0-	1539	2			N	-0-					90
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					90
*06	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	1011	2			N	-0-					90
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					90
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1918	2	22	9	N	20	83	1			27
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					27
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					26
06	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1068	2	13	9	N	12					38
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N	9					47
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1328	2	19	9	N	17					64
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					64
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		628	-0-	628	628	628	2			N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	2	N	-0-					27
06	750	N	668	-0-	-82	-0-	3	1	665	2	N	-0-					27
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	2	N	-0-					27
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	2	N	-0-					27
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	N	-0-					27
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	827	2			N	-0-					140
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					140
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	N	3	93	1			50
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					132
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					132
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					132
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					132
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					132
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6					38
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	880	2	6	9	N	5					43
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	N	17					60
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	866	2	3	9	N	3					63
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					63

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6018	2	50	9	N	45					45

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					-0-
06	1924	X	1009	-0-	-915	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					135
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					135
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					135
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					135
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					135
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					27
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					27
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					27
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					55
06	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1484	2	28	9	N	25					80
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1523	2	67	9	N	61	59	1			82
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					82
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					82
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					82

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1218	2	43	9	N	39					64
06	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	1006	2	11	9	N	10					74
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					74
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					74
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					74
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					25
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	1341	2			N	-0-					25
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					25
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					25
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					82
06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	944	2			N	-0-					82
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1948	2	58	9	N	53	110	1			25
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	N	3					28
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	N	4					32
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					32

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					80
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1154	2	7	9	N	6					86
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					86
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					86
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					86
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5					91

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2340	-0-	2340	14332	2317	2	23	9	N	21					42
06	16416	X	2084	-0-	-14332	-0-	2084	2			N	-0-					42
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	2044	2	3	9	N	3					45
08	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	1885	2	4	9	N	4					49
09	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1733	2	1	9	N	1					50
10	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			N	-0-					50

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					45
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	599	2	3	9	N	3					48
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					52
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1					53
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					53
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	418	-0-	-1566	-0-	418	2			N	-0-					84
06	1710	X	1509	-0-	-201	-0-	1509	2			N	-0-					84
07	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-					84
08	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2			N	-0-					84
09	1530	X	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-					84
10	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					38
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					40
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					43
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					43
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					43

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10					50
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					50
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					50
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	502	2	3	9	N	3					53

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					33
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					33
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					33
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					33
09	1980	X	1257	-0-	-723	-0-	1257	2			N	-0-					33
10	2387	X	1269	-0-	-1118	-0-	1269	2			N	-0-					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					26
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					26
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					27
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					27
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					27
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					27
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					27

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					137
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1211	2	40	9	N	36	150	1			23
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					23
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10					33
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1128	2	2	9	N	2					35
10	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					86
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15					101
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					102
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4					106
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	570	2	42	9	N	38	117	1			27
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					64
06	2040	X	1709	-0-	-331	-0-	1697	2	12	9	N	11					75
07	2108	X	1661	-0-	-447	-0-	1643	2	18	9	N	16					91
08	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	1544	2	9	9	N	8					99
09	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	1523	2	3	9	N	3					102
10	1767	X	1406	-0-	-361	-0-	1406	2			N	-0-					102

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					96
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					96
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					96
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					96
09	990	N	479	-0-	-511	-0-	479	2			N	-0-					96
10	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					96

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
06	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					30
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					38
06	1380	N	731	-0-	-649	-0-	731	2			N	-0-					38
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					38
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					38
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					38
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					74
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					94
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12					106
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	2	1	9	N	1					107
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					107
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	967	2	4	9	N	4					111

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3935	-0-	-1242	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	1706	2	28	9	N	25					25
07	2635	X	1571	-0-	-1064	-0-	1569	2	2	9	N	2					27
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
09	3810	X	1294	-0-	-2516	-0-	1294	2			N	-0-					27
10	3937	X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					27
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					27
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	27	1			-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					101
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	737	2	9	9	N	8					109
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					109
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					112
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7	80	1			39
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					39

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					49
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1000	2	20	9	N	18					67
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8					75
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					80
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5	58	1			27
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					53
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	474	2	6	9	N	5					58
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					58
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	N	4					62
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					62
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3					65

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					117
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					117
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					117
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					117
09	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					117
10	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-	25	1			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2596	-0-	-504	461	2596	2			N	-0-					54
06	461	X	-0-	-0-	-461	-0-					N	-0-					54
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					54
08	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					54
09	3960	X	1749	-0-	-2211	-0-	1749	2			N	-0-					54
10	2604	X	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14					32
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	2	6	9	N	5					37
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1166	2	29	9	N	26					63
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	N	12	52	1			23
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					23
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1165	2	4	9	N	4					27

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	N	7					34
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					37
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					37
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					37
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					37
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					49

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					39
06	990	N	344	-0-	-646	-0-	344	2			N	-0-					39
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					39
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					39
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					39
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					39

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					22
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					22
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28					50
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					50
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					50

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	800	-0-	-68	-0-	799	2	1	9	N	1					25
06	840	X	735	-0-	-105	-0-	733	2	2	9	N	2					27
07	806	X	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					27
08	837	X	761	-0-	-76	-0-	759	2	2	9	N	2					29
09	810	X	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					29
10	806	X	787	-0-	-19	-0-	778	2	9	9	N	8					37

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3667	2	13	9	N	12					59
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					59
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					59
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					59
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					169
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					169
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					169
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					169
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					169
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					26
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	2			N	-0-					26
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					26
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	1370	2			N	-0-					26
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					26

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					34
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					34
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					34
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					35
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					35
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5					40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1319	-0-	-355	-0-	1297	2	22	9	N	20					89
06	1320	X	1274	-0-	-46	-0-	1242	2	32	9	N	29	71	1			47
07	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					47
08	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1253	2	11	9	N	10					57
09	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					57
10	1333	X	1255	-0-	-78	-0-	1249	2	6	9	N	5					62

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1					87
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1041	2	2	9	N	2					89
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					92
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					92
09	1050	N	552	-0-	-498	-0-	552	2			N	-0-					92
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	580	2	4	9	N	4					96

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					37
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10					47
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					47
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					47
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					47
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	315	2	3	9	N	3					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	N	4					84
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1789	2	61	9	N	55	80	1			59
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					59
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1					60
09	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1743	2	4	9	N	4					64
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					64

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					39
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					40
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4					44
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	N	8					52
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1002	2	30	9	N	27					79
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					34
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1					35
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	N	2					37
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3					40
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	792	2	2	9	N	2					42
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					42

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	N	8					34
06	330	X	57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					34
07	341	X	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	N	1					35
08	341	X	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					37
09	360	X	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					37
10	372	X	356	-0-	-16	-0-	336	2	20	9	N	18					55

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	N	3					80
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1346	2	50	9	N	45	98	1			27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	N	3					30
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					30
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	2418	2	28	9	N	25					71
06	2820	X	2260	-0-	-560	-0-	2202	2	58	9	N	53	105	1			19
07	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2271	2	2	9	N	2					21
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2136	2	14	9	N	13					34
09	2490	X	1997	-0-	-493	-0-	1996	2	1	9	N	1					35
10	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2292	2	66	9	N	60	76	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					101
06	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	927	2			N	-0-					101
07	2356	X	931	-0-	-1425	-0-	931	2			N	-0-					101
08	2356	X	1015	-0-	-1341	-0-	1015	2			N	-0-					101
09	1500	X	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					101
10	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					101

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					101
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1277	2	17	9	N	15					116
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	116	1			1
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					1
09	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					1
10	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-					1

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					50
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					50
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					50
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					50
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					50
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					70
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					70
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					70
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					70
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					70

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					17
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	841	2	6	9	N	5					22
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					23
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					27
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					27
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					27
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					27
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					27
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					109
06	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-					109
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					109
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					109
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					109
10	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	2	9	9	N	8					67
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	2	14	9	N	13					80
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					80

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	N	14					37
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					37
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	N	20					57
09	1200	N	726	-0-	-474	-0-	726	2			N	-0-					57
10	961	N	696	-0-	-265	-0-	685	2	11	9	N	10					67

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-	23	5			-0-
*02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11					75
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	854	2	20	9	N	18	66	1			27
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					27
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					147
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					147
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					147
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	122	1			26
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	793	2	37	9	N	34					69
*04	1590	N	642	-0-	-948	-0-	642	2			N	-0-					69
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
06	810	N	163	-0-	-647	-0-	161	2	2	9	N	2	44	1			27
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1929	2	30	9	N	27					54
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					54
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					54
10	1953	N	1329	-0-	-624	-0-	1326	2	3	9	N	3					57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					124
06	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	2342	2			N	-0-					124
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					124
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					124
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-					124
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					59
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1670	2	96	9	N	87	86	1			60
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					60
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					62
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					62
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					161
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					161
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	161	1			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2					52
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					52
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					55
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	N	4					59
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					59
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					59

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	N	4					86
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1178	2	11	9	N	10					96
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					99
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	2	13	9	N	12					111
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1178	2	3	9	N	3	88	1			26
10	1240	N	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					26

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6					33
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					33
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					33
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	2	19	9	N	17	33	1			17
10	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					17

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					29
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					29
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					29
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					29
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					29
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1087	-0-	-1827	-0-	1069	2	18	9	N	16					55
06	1320	X	726	-0-	-594	-0-	726	2			N	-0-					55
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					55
08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					55
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
10	1147	N	676	-0-	-471	-0-	676	2			N	-0-					55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					5
06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1503	2			N	-0-					5
07	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					5
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2518	2	17	9	N	15					20
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					20
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					39
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2633	2	6	9	N	5					44
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					44
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					44
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					44
*10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					44

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2			N	-0-					63
06	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3277	2			N	-0-					63
07	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					63
08	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	3208	2			N	-0-					63
09	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	2			N	-0-					63
10	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3090	2			N	-0-					63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					32
06	1920	N	1036	-0-	-884	-0-	1036	2			N	-0-					32
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					32
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					32
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					32

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					107
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4					111
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					124
09	1500	N	155	-0-	-1345	-0-	152	2	3	9	N	3					127
10	1240	N	156	-0-	-1084	-0-	152	2	4	9	N	4	108	1			23

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					49
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					50
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					54
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580	2	10	9	N	9	36	1			27
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					27
10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					136
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					136
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					136
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	83	1			56
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					56
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3					53
06	1650	X	1408	-0-	-242	-0-	1406	2	2	9	N	2					55
07	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1453	2	2	9	N	2					57
08	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1453	2	7	9	N	6					63
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	N	37	56	1			44
10	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					35
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					35
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					35
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2					37
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	426	2	2	9	N	2					39
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5					44

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1603	-0-	1603	1603	1603	2			N	-0-					25
06	3011	X	1408	-0-	-1603	-0-	1378	2	30	9	N	27					52
07	2759	X	1314	-0-	-1445	-0-	1308	2	6	9	N	5					57
08	2759	X	1264	-0-	-1495	-0-	1251	2	13	9	N	12					69
09	2010	X	1170	-0-	-840	-0-	1170	2			N	-0-					69
10	1612	X	1191	-0-	-421	-0-	1191	2			N	-0-					69

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3906	-0-	806	806	3906	2			N	-0-					25
06	2944	X	2138	-0-	-806	-0-	2138	2			N	-0-					25
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					25
09	3780	X	1385	-0-	-2395	-0-	1385	2			N	-0-					25
10	3906	X	1338	-0-	-2568	-0-	1338	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					32
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					32
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					32
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	32	1			-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	30	6			-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					44
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					44
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					44
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					44
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					44
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					27
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					27
01	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					27
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1438	2	101	9	N	92					119
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					119
04	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1502	2	22	9	N	20					139
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1552	2	50	9	N	45	83	1			101
06	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	1458	2	3	9	N	3					104
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					107
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	N	4					111
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12	9	N	11					122
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47	147	1			22

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					91
06	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-					91
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1061	2	19	9	N	17	72	1			36
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					36
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					36

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					37
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37					74
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					75
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					75
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					75
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					75

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	N	16					60
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	1438	2	22	9	N	20					80
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					80
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2					82
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					82
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1498	2	19	9	N	17					99

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					29
06	1440	N	927	-0-	-513	-0-	921	2	6	9	N	5					34
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8					42
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					64
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					64
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					64

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					67
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					67
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					67
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	N	10					77
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	917	2	52	9	N	47	99	1			25
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					39
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					39
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11					50
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					50
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					50
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					27
06	1710	N	1225	-0-	-485	-0-	1219	2	6	9	N	5					32
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					32
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8	9	N	7					39
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					39
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					54

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2753	2	30	9	N	27					84
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18					102
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					122
08	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	2193	2	20	9	N	18	116	1			24
09	2850	N	1939	-0-	-911	-0-	1939	2			N	-0-					24
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2754	2	22	9	N	20					44

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25	78	1			27
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					27
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					27
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1140	2	14	9	N	13					40
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1164	2	6	9	N	5					45

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					134
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					134
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					134
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					134
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					134
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1638	2	84	9	N	76	117	1			93

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					27
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					27
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					27

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					87
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					87
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					87
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					87
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					87
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2					22
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2737	2	15	9	N	14					36
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3187	2	63	9	N	57					93
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2833	2	52	9	N	47	69	1			71
09	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2371	2	10	9	N	9					80
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	2804	2	65	9	N	59	121	1			18

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7					74
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	926	2	12	9	N	11					85
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11					96
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8					104
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	N	14	91	1			27
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			N	-0-					27

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	877	-0-	-383	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	N	14					59
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1305	2	12	9	N	11					70
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	12					82
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	N	16	71	1			27
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					27
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3					30
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					30
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					30
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					30
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					30
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	396	2	4	9	N	4					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					29
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	51	2	17	9	N	15					44
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	58	2	44	9	N	40					84
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					84
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					84
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					84

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

05	1116	X	824	-0-	-292	-0-	795	2	29	9	N	26					50
06	1080	X	841	-0-	-239	-0-	837	2	4	9	N	4					54
07	961	X	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					54
08	961	X	861	-0-	-100	-0-	847	2	14	9	N	13					67
09	840	X	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					67
10	868	X	778	-0-	-90	-0-	769	2	9	9	N	8	48	1			27

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	507	2	35	9	N	32					77
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					77
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					77
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					81
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					81
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	425	2	7	9	N	6					87

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					114
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					114
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					114
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	80	1			34
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					34
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					34

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					69
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	383	2	1	9	N	1					70
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					70
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					70
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					70
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
06	960	N	789	-0-	-171	-0-	778	2	11	9	N	10					37
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					37
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
*10	3100	N	6076	-0-	2976	2976	6074	2	2	9	N	2					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2734	-0-	2734	5310	2734	2			N	-0-					27
06	14B2 EXT		2228	-0-	2228	7538	2176	2	52	9	N	47					74
07	14B2 EXT		1909	-0-	1909	9447	1909	2			N	-0-					74
08	11283	X	1836	-0-	-9447	-0-	1828	2	8	9	N	7					81
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1686	2	39	9	N	35	89	1			27
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					75
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	1131	2	6	9	N	5					80
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					87
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
09	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					92
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					92

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12					47
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	N	2					49
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					59
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1105	2	20	9	N	18	53	1			24
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					24
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					40
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1022	2	10	9	N	9					49
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					50
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					52
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3					55
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1255	2	35	9	N	32	63	1			24

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					95
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					95
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					97
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	81	1			25
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					25
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					32
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					34
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					34
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					34
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					34
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					55
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	N	2					57
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					57
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	2	13	9	N	12					69
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	842	2	39	9	N	35					104
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10	87	1			27

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2584	2	15	9	N	14					79
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2500	2	32	9	N	29	88	1			20
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					20
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	N	4					24
09	2520	N	1656	-0-	-864	-0-	1656	2			N	-0-					24
10	2790	N	1493	-0-	-1297	-0-	1493	2			N	-0-					24

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	N	5					32
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	944	2	6	9	N	5					37
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					44
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					52
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					57
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					57

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2					42
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			N	-0-					42
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					42
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					42
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					42
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1653	2	2	9	N	2					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	N	15					64
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					64
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					67
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					67
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					67
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12					39
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	2	14	9	N	13					52
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					64
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	N	12					76
09	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1209	2	7	9	N	6	55	1			27
10	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					126
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					126
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					126
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					126
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					126
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	378	2	12	9	N	11	59	1			78

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1591	2	8	9	N	7					27
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					27
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	N	20					47
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					47
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					47

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	N	7					84
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1298	2	33	9	N	30					114
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1	90	1			25
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					25
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					25

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					26
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16					42
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20					62
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					62
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					62
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					26
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1174	2	36	9	N	33					59
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					71
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	N	13					84
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	8	9	N	7	64	1			27
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					62
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					64
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8					72
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1537	2	19	9	N	17					89
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1578	2	6	9	N	5					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	N	16					45
06	1950	N	981	-0-	-969	-0-	979	2	2	9	N	2					47
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-	47	1			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2214	2	26	9	N	24					24
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2089	2	18	9	N	16					40

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					81
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	2	11	9	N	10					91
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					91
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					91
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					91
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					91

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	N	15					42
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	453	2	20	9	N	18					60
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	398	2	21	9	N	19					79
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					79
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					79
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					87

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33					70
06	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	N	17					87
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	N	15					102
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					109
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					109
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	974	2	3	9	N	3					112

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1					27
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					27
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					27
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					20
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					20
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					20
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24					24
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					29
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					29
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1131	2	17	9	N	15					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20					60
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					60

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	N	23					57
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	1994	2	28	9	N	25					82
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					82
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2066	2	10	9	N	9					91
09	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			N	-0-					91
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2043	2	31	9	N	28					119

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40					70
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					70
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					70
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					70
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	N	7					77

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1423	-0-	-251	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	741	-0-	-995	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					60
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					62
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					62
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1186	2	90	9	N	82					112
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	N	29	100	1			41
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	41	1			-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1186	2	55	9	N	50					50
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					50

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					77
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					77
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					77
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					77
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					77
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					96
06	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1865	2	20	9	N	18	87	1			27
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					27
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					27
09	1890	N	332	-0-	-1558	-0-	332	2			N	-0-					27
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					27

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					42
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	688	2	6	9	N	5					47
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					47
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					47
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					54
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	2	3	9	N	3					57

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					72
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1396	2	9	9	N	8					80
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					82
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					82
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8	9	N	7	84	1	5	6	-0-
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					27
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					27
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					62
06	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					62
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					70
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1326	2	39	9	N	35	76	1			29
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1266	2	6	9	N	5					34
10	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					34

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					20
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	619	2	7	9	N	6					26
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	702	2	117	9	N	106	58	1			74
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					74
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					74
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

05	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1658	-0-	-512	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					40
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					40
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					40
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					40
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					40
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	N	14					96
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1					97
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	97	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	N	222	-0-	-1578	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					106
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	745	2	1	9	N	1					107
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	N	12					119
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12	39	1			92
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					92
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	223	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5126	-0-	-1632	-0-	5119	2	7	9	N	6					70
06	6540	X	5498	-0-	-1042	-0-	5498	2			N	-0-					70
07	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	4990	2			N	-0-	70	1			-0-
08	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5785	-0-	-635	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					101
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					101
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					101
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	83	1			18
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					18
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					34
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					34
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	715	2	22	9	N	20					54
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					54
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					54
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					54

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					29
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					29
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					29
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					29
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					29

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					27
09	14B2 EXT		410	-0-	410	489	410	2			N	-0-					27
*10	739	X	250	-0-	-489	-0-	250	2			N	-0-					27

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2767	2	11	9	N	10					45
06	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	2491	2	54	9	N	49					94
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2441	2	146	9	N	133	167	1			60
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2402	2	70	9	N	64					124
09	2550	N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2			N	-0-					124
10	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			N	-0-					124

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	2	55	9	N	50					80
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					84
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					84
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					84
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	N	15					50
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9					59
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1411	2	12	9	N	11					70
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					70
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					70
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1377	2	8	9	N	7					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	552	2	28	9	N	25					131
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	522	2	11	9	N	10					141
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					144
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5					149
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	464	2	12	9	N	11	135	1			25
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					87
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					87
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					87
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					87
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					25
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					25
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19					44
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	2	23	9	N	21					65
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					65
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					65

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					72
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2022	2	32	9	N	29					101
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					101
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2077	2	28	9	N	25	100	1			26
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1868	2	3	9	N	3					29
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					29

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		434	-0-	434	856	434	2			N	-0-					27
09	14B2 EXT		439	-0-	439	1295	439	2			N	-0-					27
*10	1746	X	451	-0-	-1295	-0-	451	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					95
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					95
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					95
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					95
*10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					27
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	N	12					39
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8					47
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	2	14	9	N	13					60
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					60
*10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					60

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					63
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					63
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					63
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1295	2	18	9	N	16					50
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1225	2	8	9	N	7					57
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	N	7					64
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					67
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3					70
*10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1352	2	33	9	N	30	73	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					44
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					44
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					44
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					44
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					55
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					65
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					67
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					69
09	1440	N	1050	-0-	-390	-0-	1025	2	25	9	N	23					92
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1058	2	61	9	N	55	50	1			97

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	2	21	9	N	19					49
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	982	2	6	9	N	5					54
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					60
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					60
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					60
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	997	2	17	9	N	15					75

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	1164	2	26	9	N	24					24
08	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	1151	2	22	9	N	20					44
09	1500	X	1113	-0-	-387	-0-	1113	2			N	-0-					44
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	1142	2			N	-0-					44

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6	73	1			27
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					27
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					52
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	2	6	9	N	5					57
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12					69
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					40
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-					40
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					44
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					44
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					44
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	N	23	67	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	N	20					194
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1670	2	52	9	N	47	184	1			57
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	N	49	79	1			27
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					27
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1809	2	117	9	N	106	84	1			49
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					64

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					52
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					52
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					52
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					52
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					52
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					57

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					153
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					153
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	N	3	135	1			21
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					27
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					80
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					80
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					80
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					80
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					80
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					20
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	2	35	9	N	32					52
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1413	2	30	9	N	27					79
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22	49	1			52
09	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			N	-0-					52
10	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1143	2	19	9	N	17					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					20
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	2	13	9	N	12					32
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					32
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	N	18					50

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					50
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1408	2	2	9	N	2					52
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7					59
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					60
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1392	2	29	9	N	26					86
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					86

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					25
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	2			N	-0-	25	1			-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					42
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					42
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					42
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					42
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					42
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					55
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					55
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					55
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					55
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					55
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					55

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4718	-0-	-1792	-0-	4672	2	46	9	N	42	94	1			27
06	6300	X	4691	-0-	-1609	-0-	4650	2	41	9	N	37					64
07	5611	X	4801	-0-	-810	-0-	4736	2	65	9	N	59	52	1			71
08	5239	X	4528	-0-	-711	-0-	4528	2			N	-0-					71
09	5070	X	3704	-0-	-1366	-0-	3704	2			N	-0-					71
10	4836	X	3704	-0-	-1132	-0-	3704	2			N	-0-					71

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					45
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1621	2	22	9	N	20					65
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					65
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	N	32					97
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1551	2	31	9	N	28	98	1			27
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					84
06	870	N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-					84
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					84
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					86
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	579	2	21	9	N	19	79	1			26
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					35
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2026	2	35	9	N	32					67
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1997	2	33	9	N	30					97
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2070	2	46	9	N	42	112	1			27
09	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1977	2	6	9	N	5					32
10	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					32

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2129	2	63	9	N	57					86
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2019	2	14	9	N	13					99
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					99
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2069	2	53	9	N	48					147
09	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	1996	2	17	9	N	15	135	1			27
10	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2069	2	14	9	N	13					40

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2865	2	11	9	N	10					37
06	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	2776	2	85	9	N	77					114
07	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3066	2	1	9	N	1	88	1			27
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2915	2	47	9	N	43					70
09	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2403	2	30	9	N	27	72	1			25
10	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1746	2	3	9	N	3					57
06	2970	X	1734	-0-	-1236	-0-	1655	2	79	9	N	72	79	1			50
07	3069	X	1703	-0-	-1366	-0-	1695	2	8	9	N	7					57
08	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	1673	2	2	9	N	2					59
09	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	1608	2	22	9	N	20					79
10	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-					79

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					26
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16					42
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					52
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					69
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1632	2	7	9	N	6					75
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					75

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

05	3100	N	3233	-0-	133	133	3161	2	72	9	N	65	96	1			29
06	3000	N	3399	-0-	399	532	3399	2			N	-0-					29
*07	3100	N	2797	-0-	-303	229	2797	2			N	-0-					29
*08	2306	N	2077	-0-	-229	-0-	2002	2	75	9	N	68					97
09	2880	X	1935	-0-	-945	-0-	1935	2			N	-0-					97
10	2976	X	2056	-0-	-920	-0-	2001	2	55	9	N	50	87	1			60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					45
*06	3720	X	845	-0-	-2875	-0-	739	2	106	9	N	96					141
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					141
*08	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	3493	2			N	-0-					141
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					141
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-	104	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					69
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					69
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					69
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					69
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					69
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1695	2	44	9	N	40					62
06	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1643	2	24	9	N	22					84
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					84
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	N	22					106
09	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1304	2	20	9	N	18	39	1			85
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	N	17					102

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					74
06	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1768	2	3	9	N	3					77
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					77
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	N	2					79
09	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					79
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					79

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					59
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					59
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					59
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					59
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					59
10	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					74
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					74
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					74
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					74
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					74
*10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	6			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2895	-0-	2895	8888	2895	2			N	-0-					-0-
06	11294	X	2406	-0-	-8888	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1942	-0-	-3080	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	64	-0-	-2726	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					45
06	1080	N	840	-0-	-240	-0-	840	2			N	-0-					45
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					45
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					45
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					45
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					111
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					111
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					111
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					111
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					111
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					42
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					42
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					42
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					42
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					42
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					30
06	1620	N	1032	-0-	-588	-0-	1032	2			N	-0-					30
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					30
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					30
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					30
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2656	2	43	9	N	39					69
06	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2555	2	40	9	N	36	84	1			21
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	N	23					44
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2683	2	51	9	N	46	65	1			25
09	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	2569	2	6	9	N	5					30
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	N	35					65

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4619	-0-	-124	-0-	4619	2			N	-0-					27
06	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	2			N	-0-					27
07	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					27
08	4836	X	4408	-0-	-428	-0-	4408	2			N	-0-					27
09	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	4252	2			N	-0-					27
10	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	4470	2			N	-0-					27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					50
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1607	2	40	9	N	36					86
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					87
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7					94
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	N	14	83	1			25
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					25

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	747	2	39	9	N	35	78	1			24
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	718	2	1	9	N	1					25
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	N	9					34
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					42
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					42
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					47

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					70
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					70
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					70
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					70
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1541	2	2	9	N	2					72
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					72

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2314	2	40	9	N	36	86	1			22
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2305	2	36	9	N	33					55
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2383	2	24	9	N	22					77
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2385	2	36	9	N	33	85	1			25
09	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2303	2	8	9	N	7					32
10	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2361	2	14	9	N	13					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2612	2	57	9	N	52	98	1			34
06	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2543	2	44	9	N	40					74
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	N	25					99
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2538	2	37	9	N	34	84	1			49
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	2512	2	20	9	N	18					67
10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2569	2	42	9	N	38	78	1			27

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					26
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	26	6			26
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					26
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					27
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1575	2	24	9	N	22					49

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - P/A 07/06/15

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					40
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	2	30	9	N	27					67
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1277	2	37	9	N	34					101
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					101
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1					102
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					102

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					45
06	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1483	2	10	9	N	9					54
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					60
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					72
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			N	-0-					72
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					72

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	N	13	71	1			26
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2			N	-0-					26
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1894	2	23	9	N	21	26	1			21
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					21
10	1922	N	1233	-0-	-689	-0-	1233	2			N	-0-	21	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					43
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					43
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					43
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2173	2	14	9	N	13					56
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	33					89
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2143	2	19	9	N	17					106

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					27
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	2			N	-0-					27
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					27
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					27
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					39
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3801	2	3	9	N	3					42
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					42
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					42
09	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	3814	2			N	-0-					42
10	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	2			N	-0-					42

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3168	-0-	68	128	3168	2			N	-0-					67
06	3000	N	2986	-0-	-14	114	2986	2			N	-0-					67
07	3100	N	3073	-0-	-27	87	3073	2			N	-0-					67
08	2829	X	2742	-0-	-87	-0-	2742	2			N	-0-					67
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					67
*10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	237	-0-	-2223	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1669	-0-	-718	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1705	-0-	-682	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1600	-0-	-590	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17					52
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	1044	2			N	-0-	52	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	1740	2	4	9	N	4					44
06	2250	X	1576	-0-	-674	-0-	1576	2			N	-0-					44
07	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			N	-0-					44
08	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1586	2			N	-0-					44
09	1830	X	1494	-0-	-336	-0-	1493	2	1	9	N	1					45
10	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					29
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1285	2	22	9	N	20					49
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					54
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13					67
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					67
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1291	2	6	9	N	5					72

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					62
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					64
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					65
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2					67
09	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					67
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					67

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3					80
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					84
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					84
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	2	6	9	N	5	84	1			5
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					5
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					5

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4572	2	9	9	N	8					81
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4325	2	22	9	N	20					101
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	2	33	9	N	30					131
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			131
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4077	2	22	9	N	20	106	1			45
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					45

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2269	-0-	-831	645	2256	2	13	9	N	12					72
06	2635	X	1990	-0-	-645	-0-	1968	2	22	9	N	20					92
07	4774	X	1949	-0-	-2825	-0-	1934	2	15	9	N	14					106
*08	4774	X	1895	-0-	-2879	-0-	1883	2	12	9	N	11	92	1			25
09	2790	X	1739	-0-	-1051	-0-	1739	2			N	-0-					25
10	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1746	2	6	9	N	5					30

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					42
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					42
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					42
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					42
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-					42
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					42

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2951	2	89	9	N	81					81
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3082	2	7	9	N	6					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2640	X	1813	-0-	-827	-0-	1813	2			N	-0-					87
*12	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	2051	2			N	-0-					87
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					87
*02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					87
*03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1739	2			N	-0-					87
*04	2520	N	1497	-0-	-1023	-0-	1495	2	2	9	N	2	62	1			27
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					27
*06	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					27
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					27
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					27
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					27
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2			N	-0-					27

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2589	2	18	9	N	16					47
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2518	2	25	9	N	23					70
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2603	2	45	9	N	41	85	1			26
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2571	2	31	9	N	28					54
09	2610	X	2475	-0-	-135	-0-	2472	2	3	9	N	3					57
10	2635	X	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					57

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					39
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1176	2	6	9	N	5					44
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					45
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					55
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					55
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	2	15	9	N	14					69

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	992	X	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	807	-0-	-813	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	828	-0-	-846	-0-	828	2			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1010	2	2	9	N	2					40
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	2	3	9	N	3					43
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					48
09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	424	2	4	9	N	4					52
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

05	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	3662	2			N	-0-	86	1			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4242	2	39	9	N	35					35
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					35

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

05	3100	N	3355	-0-	255	846	3355	2			N	-0-					49
06	3000	N	2868	-0-	-132	714	2868	2			N	-0-					49
07	3100	N	3197	-0-	97	811	3197	2			N	-0-					49
08	2963	X	2152	-0-	-811	-0-	2135	2	17	9	N	15					64
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	N	14	53	1			25
*10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2761	2	26	9	N	24					49
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2700	2	18	9	N	16					65
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	N	14					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					102
09	2640	N	2257	-0-	-383	-0-	2234	2	23	9	N	21	96	1			27
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1800	2	28	9	N	25					96
06	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1696	2	9	9	N	8					104
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					119
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	2	17	9	N	15					134
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1580	2	9	9	N	8	117	1			25
10	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					25

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2801	2	17	9	N	15					49
06	2820	X	2266	-0-	-554	-0-	2257	2	9	9	N	8					57
07	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2575	2	9	9	N	8					65
08	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2759	2	23	9	N	21					86
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	N	16	76	1			26
*10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					26

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	N	20					84
06	2340	X	1921	-0-	-419	-0-	1896	2	25	9	N	23					107
07	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	1979	2	2	9	N	2	82	1			27
08	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	1888	2	6	9	N	5					32
09	1920	X	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					32
10	1984	X	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					32

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	N	51	120	1			32
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					32
02	1904	N	1847	-0-	-57	-0-	1845	2	2	9	N	2					34
03	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			N	-0-					34
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			N	-0-					34
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1					35
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2					37
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					40
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					44
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1854	2	7	9	N	6					50
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97	9	N	88	29	1			109

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					35
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					37
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					37
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2			N	-0-					70
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	2			N	-0-					70
07	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	2			N	-0-					70
08	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					70
09	3270	X	3201	-0-	-69	-0-	3201	2			N	-0-					70
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			N	-0-					70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2500	2	11	9	N	10					40
06	3000	N	3101	-0-	101	101	3064	2	37	9	N	34					74
07	3100	N	3180	-0-	80	181	3158	2	22	9	N	20					94
08	3075	N	2894	-0-	-181	-0-	2877	2	17	9	N	15					109
09	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2602	2	21	9	N	19	101	1			27
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2590	2	17	9	N	15					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					64
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	2			N	-0-					64
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					64
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	2	8	9	N	7	1	8			70
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2629	2	19	9	N	17					87
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					87

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					72
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	N	19					91
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
09	2220	N	1305	-0-	-915	-0-	1305	2			N	-0-					91
10	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1318	2	9	9	N	8					99

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2448	2	28	9	N	25					49
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					49
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2476	2	52	9	N	47					96
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26	104	1			18
09	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					18
10	2387	N	1872	-0-	-515	-0-	1848	2	24	9	N	22					40

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2933	2	13	9	N	12					39
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	N	6					45
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					50
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	2	13	9	N	12					62
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					62
*10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3472	2	20	9	N	18					80

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

05	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2					79
06	2520	N	480	-0-	-2040	-0-	430	2	50	9	N	45					124
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1653	2	130	9	N	118	118	1			124
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					124
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					124
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					124

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1395	2	4	9	N	4					141
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1295	2	19	9	N	17	131	1			27
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					27
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-					27
03	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					27
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					27
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					27
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	N	5					32
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2					34
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					37
09	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1064	2	9	9	N	8					45
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					45

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					137
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					149
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	N	2	151	1			-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1486	-0-	-839	-0-	1438	2	48	9	N	44					44

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					25
07	2681	N	2633	-0-	-48	-0-	2633	2			N	-0-					25
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	25	1			-0-
09	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	N	15					97
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1858	2	33	9	N	30					127
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	2	24	9	N	22	122	1			27
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	N	10					37
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1706	2	9	9	N	8					45
10	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	2			N	-0-					45

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2468	2	26	9	N	24					44
06	2610	N	2398	-0-	-212	-0-	2378	2	20	9	N	18					62
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	N	18	56	1			24
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	N	15					39
09	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					39
10	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	2026	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					35
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1804	2	6	9	N	5					40
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					50
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	N	2					52
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			N	-0-					52
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1791	2	22	9	N	20					72

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					72
06	1440	N	1136	-0-	-304	-0-	1126	2	10	9	N	9					81
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					81
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					81
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					81

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

05	2635	X	1289	-0-	-1346	-0-	1289	2			N	-0-	25	1			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2891	2	32	9	N	29					29

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					65
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					65
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					65
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3427	2	23	9	N	21					65
06	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3223	2	29	9	N	26					91
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3337	2	21	9	N	19	83	1			27
08	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3329	2	28	9	N	25					52
09	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					52
10	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3308	2			N	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	N	2					40
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1609	2	6	9	N	5					45
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1691	2	10	9	N	9					54
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13					67
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					41
06	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					41
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					41
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					41
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					42
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1836	2	13	9	N	12					54
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #: 30B		RRCID -> 216319		COMPL. DATE 02/24/2006				TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7946 - 8080				
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					33
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					33
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					33
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					33
	LANGLEY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216320		COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7720 - 8566				
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	N	24	68	1			27
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					27
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5					32
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					39
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					39
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15					54
	MCKISSICK UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 216322		COMPL. DATE 01/25/2006				TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7086 - 7580				
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					127
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					127
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					127
08	2108	X	906	-0-	-1202	-0-	906	2			N	-0-					127
09	1440	X	361	-0-	-1079	-0-	361	2			N	-0-					127
10	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	361	2			N	-0-					127
	CADDELL UNIT		WELL #: 10D		RRCID -> 216350		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7724 - 8540				
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4398	2	37	9	N	34					101
06	4380	X	4280	-0-	-100	-0-	4215	2	65	9	N	59	65	1			95
07	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4337	2	9	9	N	8					103
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4655	2	138	9	N	125	125	1			103
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6042	2	43	9	N	39	72	1			70
*10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					70
	WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #: 29BD		RRCID -> 217048		COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 8073		PERF. 7366 - 7994				
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					26
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					26
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					26
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					26
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					26
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					26
	HUGHSTON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217565		COMPL. DATE 02/28/2006				TOTAL DEPTH 8687		PERF. 7872 - 8600				
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					36
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					36
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1996	2	77	9	N	70	69	1			37
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					37
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					37
10	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					70
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2424	2	13	9	N	12					82
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	2	11	9	N	10					92
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3457	2	39	9	N	35	97	1			30
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3565	2	13	9	N	12					42
*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3565	2	28	9	N	25					67

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					27
06	2400	N	1471	-0-	-929	-0-	1471	2			N	-0-					27
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					27
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					27
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
10	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2	2	8			27
09	3000	N	10541	-0-	7541	7541	10541	2			N	-0-					27
*10	3100	N	10541	-0-	7441	14982	10541	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

05	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	2			N	-0-					24
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					24
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	N	39	89	1			27
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1894	2	20	9	N	18					45
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1962	2	19	9	N	17					62
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	N	19	54	1			27
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	2	19	9	N	17					44
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1932	2	18	9	N	16					60

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					81
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2785	2	20	9	N	18					99
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	2	23	9	N	21	94	1			26
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					26
09	1590	N	617	-0-	-973	-0-	617	2			N	-0-					26
10	1209	N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	11					37
							12	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	5	1	211	2	N	3					40
							3	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					40
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	71	2	6	9	N	5					45
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					45

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	171	1	3386	2	N	57	67	1			27
							63	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	728	1	2480	2	N	64					91
							70	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	713	1	2952	2	N	-0-					91
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	713	1	2517	2	N	98	88	1			101
							108	9									
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	690	1	1546	2	N	-0-					101
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1678	2	N	32	46	1			87
							35	9									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2452	2	55	9	N	50	97	1			45
06	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2277	2	37	9	N	34					79
07	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	2389	2	25	9	N	23					102
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2244	2	32	9	N	29	105	1			26
09	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2258	2	1	9	N	1					27
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2415	2	36	9	N	33					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					87
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					87
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					87
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5					92
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-					92
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					92

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5230	2	17	9	N	15					82
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	2	4	9	N	4					86
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					86
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4749	2	7	9	N	6					92
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4589	2	2	9	N	2					94
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			N	-0-					112
06	3000	N	4356	-0-	1356	2029	4293	2	63	9	N	57	142	1			27
07	3100	N	4524	-0-	1424	3453	4518	2	6	9	N	5					32
08	3100	N	4047	-0-	947	4400	4038	2	9	9	N	8					40
09	7734	X	3334	-0-	-4400	-0-	3297	2	37	9	N	34					74
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3					77

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2			N	-0-					45
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2684	2	74	9	N	67					112
07	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2353	2	8	9	N	7					119
08	3100	X	1834	-0-	-1266	-0-	1808	2	26	9	N	24	116	1			27
09	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	2508	2			N	-0-					27
10	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2			N	-0-					100
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3838	2	13	9	N	12					112
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3640	2	11	9	N	10					122
08	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	3526	2	26	9	N	24	96	1			50
09	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	3402	2	22	9	N	20					70
10	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3402	2	24	9	N	22					92

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					49
06	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					49
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					49
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					49
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					26
06	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2337	2			N	-0-					26
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2405	2	45	9	N	41					67
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					67
09	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	2			N	-0-					67
10	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	2164	2	29	9	N	26					93

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	16193	-0-	-1105	-0-	16096	2	97	9	N	88	132	1			26
06	16920	X	14613	-0-	-2307	-0-	14603	2	10	9	N	9					35
07	17484	X	12616	-0-	-4868	-0-	12572	2	44	9	N	40					75
08	17484	X	14462	-0-	-3022	-0-	14388	2	74	9	N	67	115	1			27
09	16500	X	15032	-0-	-1468	-0-	15032	2			N	-0-					27
10	16182	X	15057	-0-	-1125	-0-	15032	2	25	9	N	23					50

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	2			N	-0-					27
12	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2525	2			N	-0-					27
01	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2582	2			N	-0-					27
02	3052	X	2509	-0-	-543	-0-	2509	2			N	-0-					27
03	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	2			N	-0-					27
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					27
06	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					27
07	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			N	-0-					27
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					27
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					27
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18	9	N	16					85
06	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1095	2	37	9	N	34					119
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-	92	1			27
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					39
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					39
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					39

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					40
06	3720	X	1817	-0-	-1903	-0-	1817	2			N	-0-	40	6			-0-
07	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					117
06	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					117
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					117
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					117
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2	63	1			56
10	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	1531	2			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2397	-0-	-3803	-0-	2397	2			N	-0-					42
06	6000	X	2597	-0-	-3403	-0-	2597	2			N	-0-					42
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2362	2	9	9	N	8					50
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					50
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					109
06	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	2446	2	2	9	N	2					111
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					111
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					111
09	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					111
10	2573	N	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-	111	1			-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					21
06	3930	X	3668	-0-	-262	-0-	3636	2	32	9	N	29					50
07	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4012	2	13	9	N	12					62
08	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3896	2	34	9	N	31	54	1			39
09	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					39
10	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3864	2	23	9	N	21					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1246	2	36	9	N	33	68	1			49
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					49
*06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-					49
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	N	10					59
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					59
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1308	2	42	9	N	38	67	1			30
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					47
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	773	2	11	9	N	10					57
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					59
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					62
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					62
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					62

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					22
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1573	2	6	9	N	5					27
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	N	12					39
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1588	2	22	9	N	20					59
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-					59
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1568	2	46	9	N	42					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1947	-0-	-6	-0-	888	1	1049	2	N	9					35
							10	9									
06	1890	X	1653	-0-	-237	-0-	854	1	747	2	N	47					82
							52	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	863	1	285	2	N	-0-					82
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	640	1	1120	2	N	40	95	1			27
							44	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	835	1	1875	2	N	10					37
							11	9									
*10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	863	1	2052	2	N	-0-					37

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					86
06	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					86
07	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11988	2	3	9	N	3					89
08	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11523	2	10	9	N	9	1	8			97
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10598	2	48	9	N	44					141
*10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9435	2	46	9	N	42	158	1			25

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5771	2	31	9	N	28					47
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6311	2	48	9	N	44					91
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5502	2	77	9	N	70					161
*08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6114	2	54	9	N	49	182	1	1	8	27
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5867	2	28	9	N	25					52
*10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					52

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					34
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					44
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					44
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					44
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					44
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	737	2	1	9	N	1					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	N	8					35
06	3000	X	1851	-0-	-1149	-0-	1845	2	6	9	N	5					40
07	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	2614	2			N	-0-					40
08	3100	X	1922	-0-	-1178	-0-	1922	2			N	-0-					40
09	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	1950	2			N	-0-					40
10	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2078	2	8	9	N	7					47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					75
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	644	2			N	-0-					75
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					75
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					75
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					75
10	620	N	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-	75	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	2			N	-0-					94
06	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	2346	2			N	-0-					94
07	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	2140	2	2	9	N	2					96
08	2976	X	1980	-0-	-996	-0-	1969	2	11	9	N	10					106
09	2820	X	1769	-0-	-1051	-0-	1768	2	1	9	N	1					107
10	2139	N	1277	-0-	-862	-0-	1270	2	7	9	N	6	75	1			38

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	N	13	95	1			27
06	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	2405	2			N	-0-					27
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					32
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2443	2	2	9	N	2					34
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2324	2	1	9	N	1					35
10	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-					35

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					40
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					40
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					40
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	2781	2			N	-0-					81
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					81
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					81
08	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2909	2	9	9	N	8					89
09	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2615	2	14	9	N	13					102
10	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2564	2	57	9	N	52	44	1			110

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1628	2	76	9	N	69					99
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1687	2	150	9	N	136	113	1			122
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					122
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					122
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			N	-0-					122
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					122

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			-0-
07	14B2 EXT		2771	-0-	2771	2771	2771	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1935	-0-	1935	4706	1935	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1627	-0-	1627	6333	1627	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1107	-0-	1107	7440	1107	2			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12055	2	14	9	N	13					40
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11559	2	182	9	N	165	179	1			26
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11801	2	187	9	N	170	170	1			26
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11434	2	39	9	N	35	1	8			60
09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10724	2	157	9	N	143	176	1			27
*10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					40
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	N	15					55
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					61
09	1260	N	945	-0-	-315	-0-	931	2	14	9	N	13					74
10	1302	N	931	-0-	-371	-0-	931	2			N	-0-					74

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2043	2	91	9	N	83	86	1			27
06	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1926	2	13	9	N	12					39
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					39
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2045	2	33	9	N	30					69
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					69
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2027	2	52	9	N	47	89	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					40
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					40
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	N	19					59
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8					67
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					72
06	1710	N	348	-0-	-1362	-0-	348	2			N	-0-	72	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					129
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1747	2	9	9	N	8	129	1			8
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					8
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					8
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1735	2	12	9	N	11					19
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1775	2	41	9	N	37					56

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					9
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					9
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					9
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					9
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					9
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20					47
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1005	2	20	9	N	18					65
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					65
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17					82
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					82
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	N	24					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	N	22					49
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1651	2	17	9	N	15					64
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					64
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					67
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					67
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					32
06	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1929	2	17	9	N	15					47
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					47
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					47
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-					47
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					47

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	312	2	6	9	N	5					30
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					32
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					32
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					32
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					48
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					63
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					63
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	2	19	9	N	17					80
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					80
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1172	2	2	9	N	2					82

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12					49
06	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	1415	2	22	9	N	20					69
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1937	2	12	9	N	11					80
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					80
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	77	1			29
10	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					29

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					40
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					40
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					42
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					42
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	999	2	11	9	N	10					52
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7					59

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					44
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					44
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					44
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					44
09	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2			N	-0-					44
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7618	2	N	-0-					122
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	169	1	6856	2	N	-0-					122
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					122
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					122
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					122
*10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8468	2	17	9	N	15	85	1			52

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	2	26	9	N	24					64
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					79
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	N	11					90
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15	78	1			27
09	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2			N	-0-					27
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	2	14	9	N	13					40

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					85
06	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	1581	2			N	-0-					85
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					85
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					85
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					85
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					85

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3594	2	83	9	N	75	75	1			27
06	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3339	2	9	9	N	8					35
07	3782	X	1553	-0-	-2229	-0-	1527	2	26	9	N	24					59
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4324	2	28	9	N	25					84
09	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3358	2	30	9	N	27	71	1			40
10	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3533	2	33	9	N	30					70

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					34
06	1680	N	1012	-0-	-668	-0-	1006	2	6	9	N	5					39
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					39
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					39
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					39
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4579	2	128	9	N	116					156
06	4560	X	3234	-0-	-1326	-0-	3180	2	54	9	N	49	178	1			27
07	4712	X	3598	-0-	-1114	-0-	3592	2	6	9	N	5					32
08	4712	X	3844	-0-	-868	-0-	3813	2	31	9	N	28					60
09	4560	X	4538	-0-	-22	-0-	4458	2	80	9	N	73	106	1			27
10	4712	X	4057	-0-	-655	-0-	3993	2	64	9	N	58					85

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					30
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					30
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					30
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					30
09	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					30
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2110	2	20	9	N	18					110
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12	95	1			27
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	N	18					45
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	N	7					52
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					52
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					52

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	2	8	9	N	7					97
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					102
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1					103
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2					105
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1112	2	19	9	N	17	94	1			28
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					28

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					60
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					60
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					60
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					60
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					60
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					28
06	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1946	2	15	9	N	14					42
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	N	39					81
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1950	2	35	9	N	32	84	1			29
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-					29
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1912	2	80	9	N	73					102

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2553	2	23	9	N	21					81
06	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	2396	2	20	9	N	18	72	1			27
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					40
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2425	2	21	9	N	19					59
09	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-					59
10	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					54
06	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-					54
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1928	2	17	9	N	15					69
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1914	2	55	9	N	50	90	1			29
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					29
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1871	2	79	9	N	72					101

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2860	2	19	9	N	17					62
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					62
07	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	2894	2	21	9	N	19					81
08	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2			N	-0-					81
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2737	2			N	-0-					81
10	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2892	2	6	9	N	5	81	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1769	2	10	9	N	9					39
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1732	2	12	9	N	11					50
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	N	20					70
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	N	16					86
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1687	2	34	9	N	31	90	1			27
10	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15					77
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	966	2	9	9	N	8					85
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					90
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14	77	1			27
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					27
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					27

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5958	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	6150	X	5103	-0-	-1047	-0-	5084	2	19	9	Y	17					31
07	6355	X	5267	-0-	-1088	-0-	5257	2	10	9	Y	9					40
08	6355	X	4708	-0-	-1647	-0-	4668	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	6150	X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	Y	16					31
10	6014	X	4424	-0-	-1590	-0-	4388	2	36	9	Y	33	49	1			15

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	9	N	6					55
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1009	2	6	9	N	5					60
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	N	2					62
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					70
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					70
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22	65	1			27

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4840	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	5580	X	3036	-0-	-2544	-0-	3017	2	19	9	Y	17					31
07	5766	X	2379	-0-	-3387	-0-	2369	2	10	9	Y	9					40
08	5766	X	3342	-0-	-2424	-0-	3302	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	5040	X	2621	-0-	-2419	-0-	2603	2	18	9	Y	16					31
10	4867	X	2678	-0-	-2189	-0-	2642	2	36	9	Y	33	49	1			15

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4495	X	2928	-0-	-1567	-0-	2818	2	110	9	N	100	184	1			27
*01	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	4359	2	78	9	N	71	70	1			28
*02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5311	2	62	9	N	56					84
03	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5201	2	39	9	N	35					119
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5289	2	81	9	N	74	165	1			28
05	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	5091	2	2	9	N	2					30
06	5100	X	4388	-0-	-712	-0-	4323	2	65	9	N	59					89
07	5270	X	4372	-0-	-898	-0-	4372	2			N	-0-					89
08	5270	X	3711	-0-	-1559	-0-	3576	2	135	9	N	123	175	1			37
09	5100	X	3591	-0-	-1509	-0-	3591	2			N	-0-					37
10	5084	X	3943	-0-	-1141	-0-	3943	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	2	30	9	N	27					164
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			N	-0-					164
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					164
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					164
09	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					164
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					164

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7293	2	6	9	N	5					103
*06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					103
*07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					103
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-	103	1			-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7017	2	41	9	N	37					37
*10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					37

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9910	2	84	9	N	76	92	1			64
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9334	2	17	9	N	15					79
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9761	2	90	9	N	82	130	1			31
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9473	2	70	9	N	64	1	8			94
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9337	2	84	9	N	76	64	1			106
*10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9337	2	108	9	N	98					204

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	944	2	44	9	N	40	70	1			27
*02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					27
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					27
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					30
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					30
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22	9	N	20					50
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	N	10					60
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2008	2	13	9	N	12					72
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1896	2	19	9	N	17					89
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1896	2	17	9	N	15					104

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	713	1	10685	2	N	48	166	1			21
							53	9									
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	690	1	9999	2	N	31	2	8			50
							34	9									
07	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	713	1	10989	2	N	27					77
							30	9									
*08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	713	1	11066	2	N	29	5	8			101
							32	9									
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	690	1	10906	2	N	109	109	1			101
							120	9									
*10	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	713	1	10906	2	N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6200	X	2562	-0-	-3638	-0-	2493	2	69	9	N	63	87	1			26
*02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					26
*03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6459	2	15	9	N	14					40
04	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	5353	2	22	9	N	20					60
05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					60
06	6000	X	5341	-0-	-659	-0-	5254	2	87	9	N	79					139
07	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	5360	2	22	9	N	20					159
08	6200	X	4950	-0-	-1250	-0-	4917	2	33	9	N	30	162	1			27
09	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	4888	2	8	9	N	7					34
10	5518	X	4922	-0-	-596	-0-	4888	2	34	9	N	31					65

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4589	2	167	9	N	152	174	1			27
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6816	2	81	9	N	74					101
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7387	2	141	9	N	128	169	1			60
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7202	2	157	9	N	143	175	1	1	8	27
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6963	2	63	9	N	57					84
*10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6963	2	130	9	N	118	168	1			34

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

*12	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6039	2	102	9	N	93	74	1			93
*01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					93
*02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5723	2	23	9	N	21	87	1	1	8	26
03	6355	X	6215	-0-	-140	-0-	6181	2	34	9	N	31					57
04	6150	X	5920	-0-	-230	-0-	5881	2	39	9	N	35					92
05	6355	X	5870	-0-	-485	-0-	5839	2	31	9	N	28	93	1			27
06	6150	X	5720	-0-	-430	-0-	5684	2	36	9	N	33					60
07	6355	X	5445	-0-	-910	-0-	5424	2	21	9	N	19					79
08	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	5874	2	34	9	N	31	1	8			109
09	5910	X	5454	-0-	-456	-0-	5406	2	48	9	N	44	124	1			29
*10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6009	2	17	9	N	15					44

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8					52
06	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2324	2	58	9	N	53	79	1			26
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					26
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	N	11					37
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2288	2	2	9	N	2					39
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	11040	-0-	-213	-0-	10983	2	57	9	N	52					79
06	10890	X	10370	-0-	-520	-0-	10315	2	55	9	N	50					129
07	11222	X	9620	-0-	-1602	-0-	9522	2	98	9	N	89	171	1			47
08	11222	X	10145	-0-	-1077	-0-	10131	2	14	9	N	13					60
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	82	115	1			27
10	11036	X	9702	-0-	-1334	-0-	9683	2	19	9	N	17					44

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

05	5208	X	4791	-0-	-417	-0-	4712	2	79	9	N	72					121
06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	4293	2	76	9	N	69	164	1			26
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5103	2	72	9	N	65					91
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4871	2	22	9	N	20					111
09	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4522	2	102	9	N	93	167	1			37
10	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

05	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3948	2			N	-0-					27
06	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3821	2	63	9	N	57					84
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3913	2	30	9	N	27					111
08	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3911	2	44	9	N	40	116	1			35
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3719	2	19	9	N	17					52
10	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	3719	2	24	9	N	22					74

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

05	6696	X	5685	-0-	-1011	-0-	12	1	5627	2	N	42					121
							46	9									
06	6900	X	5741	-0-	-1159	-0-	11	1	5645	2	N	77	172	1			26
							85	9									
07	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	12	1	6087	2	N	28					54
							31	9									
08	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	12	1	6240	2	N	56	1	8			109
							62	9									
09	6000	X	5807	-0-	-193	-0-	11	1	5708	2	N	80	162	1			27
							88	9									
10	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	12	1	5991	2	N	62	43	1			46
							68	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

05	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	12	1	8690	2	N	141	177	1			44
							155	9									
06	8880	X	7915	-0-	-965	-0-	11	1	7727	2	N	161	180	1			25
							177	9									
07	9145	X	8847	-0-	-298	-0-	12	1	8809	2	N	24					49
							26	9									
*08	8990	X	8591	-0-	-399	-0-	12	1	8413	2	N	151	172	1	1	8	27
							166	9									
09	8580	X	8053	-0-	-527	-0-	11	1	8031	2	N	10					37
							11	9									
10	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	12	1	8314	2	N	160	172	1			25
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					97
06	1620	N	614	-0-	-1006	-0-	614	2			N	-0-					97
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					97
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20	68	1			49
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					49
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					26
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3622	2	21	9	N	19					45
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	2	11	9	N	10					55
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3611	2	22	9	N	20					75
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	2	4	9	N	4					79
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3690	2	34	9	N	31	83	1			27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	7797	2	52	9	N	47					171
06	8220	X	5718	-0-	-2502	-0-	5676	2	42	9	N	38	176	1			33
07	8494	X	4661	-0-	-3833	-0-	4640	2	21	9	N	19					52
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8462	2	22	9	N	20	2	8			70
09	7770	X	6863	-0-	-907	-0-	6822	2	41	9	N	37					107
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7565	2	31	9	N	28					135

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6599	-0-	-2422	-0-	151	1	6448	2	N	-0-					240
06	8490	X	5364	-0-	-3126	-0-	129	1	5235	2	N	-0-	168	1			72
07	8091	X	6511	-0-	-1580	-0-	6511	2			N	-0-					72
08	8029	X	6416	-0-	-1613	-0-	6416	2			N	-0-					72
09	6900	X	6158	-0-	-742	-0-	6024	2	134	9	N	122					194
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6570	2	19	9	N	17	161	1			50

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5276	-0-	-2629	-0-	126	1	5114	2	N	33					186
							36	9									
06	7650	X	5828	-0-	-1822	-0-	515	1	5243	2	N	64					250
							70	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	615	1	7171	2	N	51	172	1			129
							56	9									
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	397	1	7209	2	N	133	176	1			86
							146	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	351	1	5690	2	N	20					106
							22	9									
*10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	362	1	9780	2	N	59					165
							65	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9326	-0-	-1369	-0-	9285	2	41	9	N	37					97
06	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					97
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10669	2	100	9	N	91	155	1			33
09	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10566	2	109	9	N	99	72	1			60
*10	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12566	-0-	-299	-0-	12524	2	42	9	Y	38	52	1			14
06	12510	X	11985	-0-	-525	-0-	11966	2	19	9	Y	17					31
07	12431	X	12066	-0-	-365	-0-	12056	2	10	9	Y	9					40
08	12865	X	12225	-0-	-640	-0-	12185	2	40	9	Y	36	61	1			15
09	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11446	2	18	9	Y	16					31
10	12555	X	11423	-0-	-1132	-0-	11387	2	36	9	Y	33	49	1			15

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2671	-0-	-2227	-0-	3	1	2598	2	N	64					174
							70	9									
*06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	3	1	6363	2	N	73	24	1			223
							80	9									
*07	6200	X	3809	-0-	-2391	-0-	3	1	3752	2	N	49	120	1			152
							54	9									
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3	1	6483	2	N	55					207
							61	9									
09	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	3	1	5807	2	N	104	81	1			230
							114	9									
10	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	3	1	5906	2	N	167	256	1			141
							184	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	3	1	2394	2	N	2					141
							2	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	3	1	2288	2	N	47	161	1			27
							52	9									
07	2418	X	1539	-0-	-879	-0-	3	1	1536	2	N	-0-					27
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	3	1	2810	2	N	5					32
							6	9									
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	18					50
							20	9									
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2443	2	N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12712	-0-	-122	-0-	12637	2	75	9	N	68	93	1			27
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					27
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					27
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			27
09	12420	X	12038	-0-	-382	-0-	12038	2			N	-0-					27
10	13051	X	12596	-0-	-455	-0-	12596	2			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9797	2	78	9	N	71					97
06	9360	X	9327	-0-	-33	-0-	9253	2	74	9	N	67	129	1			35
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9524	2	67	9	N	61	59	1			37
08	10478	X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2			N	-0-					37
09	10140	X	9549	-0-	-591	-0-	9439	2	110	9	N	100	115	1			22
10	9889	X	9837	-0-	-52	-0-	9776	2	61	9	N	55					77

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10546	2	116	9	N	105	95	1			67
06	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					67
07	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					67
08	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	2			N	-0-					67
09	11610	X	9680	-0-	-1930	-0-	9680	2			N	-0-					67
10	11129	X	10575	-0-	-554	-0-	10569	2	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3846	-0-	-742	-0-	725	1	3063	2	N	53					80
							58	9									
06	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	701	1	2852	2	N	117	169	1	1	8	27
							129	9									
07	4588	X	3291	-0-	-1297	-0-	725	1	2541	2	N	23					50
							25	9									
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	725	1	4556	2	N	73	1	8			122
							80	9									
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	655	1	4926	2	N	77	165	1			34
							85	9									
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	725	1	3340	2	N	33					67
							36	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

05	7781	X	7146	-0-	-635	-0-	7036	2	110	9	N	100	100	1			54
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6910	2	158	9	N	144	144	1			54
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7383	2	77	9	N	70					124
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7177	2	167	9	N	152	250	1			26
09	7080	X	6759	-0-	-321	-0-	6627	2	132	9	N	120	119	1			27
10	7471	X	7132	-0-	-339	-0-	7027	2	105	9	N	95	97	1			25

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11825	2	1	9	N	1	169	1			27
06	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11219	2	28	9	N	25					52
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11249	2	42	9	N	38					90
08	11687	X	10597	-0-	-1090	-0-	10534	2	63	9	N	57	121	1	1	8	25
09	11430	X	10166	-0-	-1264	-0-	10166	2			N	-0-					25
10	11811	X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2			N	-0-					25

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10849	2	42	9	N	38					95
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9103	2	76	9	N	69	137	1			27
07	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11141	2	31	9	N	28					55
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10142	2	57	9	N	52	77	1	1	8	29
09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9912	2	29	9	N	26					55
*10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9341	2	39	9	N	35					90

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					89
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					89
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					89
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					89
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					89
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	N	2	66	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	830	1	4973	2	N	53	162	1			25
							58	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	789	1	3991	2	N	-0-					25
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	713	1	4418	2	N	-0-					25
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	713	1	4115	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	690	1	3944	2	N	9					34
							10	9									
*10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	713	1	4984	2	N	5					39
							6	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					64
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11	9	N	10					74
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5753	2	52	9	N	47					121
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7764	2	78	9	N	71	164	1	1	8	27
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7197	2	3	9	N	3					30
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					30

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

05	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	6135	2	56	9	N	51					77
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6783	2	76	9	N	69					146
07	6851	X	6638	-0-	-213	-0-	6629	2	9	9	N	8	127	1			27
08	6324	X	6156	-0-	-168	-0-	6156	2			N	-0-					27
09	6870	X	5149	-0-	-1721	-0-	5059	2	90	9	N	82	70	1			39
10	7099	X	5998	-0-	-1101	-0-	5998	2			N	-0-					39

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	713	1	9021	2	N	84	171	1			27
							92	9									
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	690	1	8411	2	N	107	64	1			70
							118	9									
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	713	1	8755	2	N	50	90	1			30
							55	9									
08	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	713	1	8613	2	N	136	40	1	1	8	125
							150	9									
09	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	690	1	8351	2	N	75	173	1			27
							83	9									
*10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	713	1	8644	2	N	33					60
							36	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

05	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5596	2	46	9	N	42					77
06	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	5597	2	52	9	N	47					124
07	6727	X	5939	-0-	-788	-0-	5939	2			N	-0-					124
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6229	2	44	9	N	40	137	1			27
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					27
*10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6740	2	99	9	N	90					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	5	104	1			60
							6	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	279	1	599	2	Y	14					74
							15	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	357	1	895	2	Y	-0-					74
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	357	1	587	2	Y	-0-					74
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	173	1	603	2	Y	13					87
							14	9									
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	380	1	776	2	Y	25					112
							28	9									

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10631	2	48	9	N	44	85	1			19
06	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8910	2	11	9	N	10					29
07	9517	X	9367	-0-	-150	-0-	9367	2			N	-0-					29
08	9517	X	9287	-0-	-230	-0-	9287	2			N	-0-					29
09	9210	X	9182	-0-	-28	-0-	9182	2			N	-0-					29
10	9517	X	9340	-0-	-177	-0-	9333	2	7	9	N	6					35

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	167	1	2045	2	N	38	129	1			92
							42	9									
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	316	1	8452	2	N	37					129
							41	9									
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	246	1	8139	2	N	195	170	1			154
							215	9									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	215	1	8425	2	N	63	2	8			215
							69	9									
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	231	1	7149	2	N	15	76	1			154
							17	9									
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	238	1	6520	2	N	51	156	1			49
							56	9									
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	246	1	6410	2	N	106	142	1			13
							117	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	238	1	5730	2	N	65	2	8			76
							72	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	246	1	5051	2	N	145	171	1			50
							160	9									
*08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	246	1	5910	2	N	201	79	1	5	8	167
							221	9									
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	341	1	5027	2	N	-0-					167
*10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	313	1	5027	2	N	47	161	1			53
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-					196
12	T. A.		13792	-0-	13792	13792	95	1	13611	2	N	78	35	1			239
							86	9									
01	T. A.		9235	-0-	9235	23027	239	1	8977	2	N	17	172	1			84
							19	9									
02	T. A.		7656	-0-	7656	30683	208	1	7346	2	N	93	1	8			176
							102	9									
03	39973	X	9290	-0-	-30683	-0-	224	1	9015	2	N	46	101	1			121
							51	9									
*04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	231	1	8708	2	N	191	159	1			153
							210	9									
*05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	239	1	8948	2	N	58					211
							64	9									
*06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	231	1	8875	2	N	179	174	1	1	8	215
							197	9									
*07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	239	1	9407	2	N	19	169	1			65
							21	9									
*08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	239	1	9668	2	N	134	60	1	2	8	137
							147	9									
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	341	1	10875	2	N	69	69	1			137
							76	9									
*10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	310	1	10875	2	N	-0-					137

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6333	-0-	-2254	-0-	239	1	5988	2	N	96	170	1			62
							106	9									
06	8310	X	5332	-0-	-2978	-0-	231	1	5035	2	N	60	1	8			121
							66	9									
07	6820	X	4835	-0-	-1985	-0-	239	1	4551	2	N	41					162
							45	9									
08	7130	X	3612	-0-	-3518	-0-	239	1	3282	2	N	83	179	1	1	8	65
							91	9									
09	6900	X	799	-0-	-6101	-0-	19	1	776	2	N	4					69
							4	9									
10	6324	X	879	-0-	-5445	-0-	103	1	776	2	N	-0-					69

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8573	-0-	-1223	-0-	713	1	7801	2	N	54	95	1			38
							59	9									
06	8640	X	7778	-0-	-862	-0-	690	1	7084	2	N	4	4	8			38
							4	9									
07	8804	X	7831	-0-	-973	-0-	713	1	7099	2	N	17					55
							19	9									
*08	8804	X	8269	-0-	-535	-0-	713	1	7539	2	N	15	10	8			60
							17	9									
09	8310	X	7881	-0-	-429	-0-	690	1	7189	2	N	2					62
							2	9									
*10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	713	1	8364	2	N	58					120
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

05	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	6	1	5566	2	N	44					72
							48	9									
06	5670	X	5085	-0-	-585	-0-	6	1	5034	2	N	41					113
							45	9									
07	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	6	1	4829	2	N	86	172	1			27
							95	9									
08	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	6	1	5162	2	N	33					60
							36	9									
09	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	6	1	4816	2	N	20					80
							22	9									
10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	6	1	5104	2	N	-0-					80

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6	1	6645	2	N	189	187	1			57
							208	9									
06	6540	X	5744	-0-	-796	-0-	6	1	5576	2	N	147	178	1			26
							162	9									
07	6758	X	5372	-0-	-1386	-0-	6	1	5329	2	N	34					60
							37	9									
08	6820	X	5886	-0-	-934	-0-	6	1	5729	2	N	137	169	1			28
							151	9									
09	6630	X	5452	-0-	-1178	-0-	6	1	5411	2	N	32					60
							35	9									
10	6851	X	5655	-0-	-1196	-0-	6	1	5491	2	N	144	178	1			26
							158	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

05	15903	X	15457	-0-	-446	-0-	6	1	15407	2	N	40					157
							44	9									
06	15390	X	15154	-0-	-236	-0-	6	1	15101	2	N	43	170	1			30
							47	9									
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	6	1	15516	2	N	29					59
							32	9									
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	6	1	15209	2	N	55					114
							61	9									
09	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	6	1	19650	2	N	37					151
							41	9									
*10	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	6	1	19650	2	N	39	140	1			50
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13411	2	25	9	N	23	108	1			97
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12146	2	186	9	N	169	187	1			79
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12349	2	120	9	N	109					188
08	12958	X	12448	-0-	-510	-0-	12346	2	102	9	N	93	169	1			112
09	12990	X	11527	-0-	-1463	-0-	11469	2	58	9	N	53	109	1			56
10	13423	X	11898	-0-	-1525	-0-	11744	2	154	9	N	140	109	1			87

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					60
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					60
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					60
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					60
09	510	N	115	-0-	-395	-0-	115	2			N	-0-					60
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					60

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

05	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8659	2	143	9	N	130	112	1			120
06	10950	X	8236	-0-	-2714	-0-	8195	2	41	9	N	37					157
07	11315	X	8310	-0-	-3005	-0-	8212	2	98	9	N	89					246
08	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	8414	2	97	9	N	88	170	1			164
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8810	2	57	9	N	52	162	1			54
*10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8684	2	151	9	N	137	81	1			110

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

05	9641	X	3299	-0-	-6342	-0-	328	1	2971	2	N	-0-					67
06	9330	X	584	-0-	-8746	-0-	351	1	189	2	N	40					107
							44	9									
07	9641	X	586	-0-	-9055	-0-	362	1	224	2	N	-0-					107
*08	9548	X	640	-0-	-8908	-0-	362	1	278	2	N	-0-					107
09	9060	X	4493	-0-	-4567	-0-	201	1	4292	2	N	-0-					107
*10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	362	1	7662	2	N	78	119	1			66
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	X	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	9	N	19	164	1			25
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					25
*01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	N	5					30
*02	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					30
*03	T. A.		6	-0-	6	11	6	1			N	-0-					30
*04	T. A.		132	-0-	132	143	132	1			N	-0-	30	1			-0-
05	T. A.		5489	-0-	5489	5632	397	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	13879	X	8247	-0-	-5632	-0-	351	1	7785	2	N	101	1	8			100
							111	9									
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	362	1	8547	2	N	39	105	1			34
							43	9									
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	362	1	8445	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	8250	X	4953	-0-	-3297	-0-	454	1	4411	2	N	80					114
							88	9									
10	8866	X	5171	-0-	-3695	-0-	362	1	4764	2	N	41	96	1			59
							45	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-					87
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	2	N	-0-					87
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					87
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					87
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					87
*10	3100	N	3625	-0-	525	525	6	1	3619	2	N	-0-					87

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14030	-0-	-602	-0-	6	1	13745	2	N	254	349	1			51
							279	9									
06	14160	X	12971	-0-	-1189	-0-	6	1	12774	2	N	174	178	1			47
							191	9									
07	14136	X	13177	-0-	-959	-0-	6	1	12909	2	N	238	161	1			124
							262	9									
08	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	6	1	13296	2	N	72	169	1	1	8	26
							79	9									
09	13590	X	12463	-0-	-1127	-0-	6	1	12162	2	N	268	182	1			112
							295	9									
10	14043	X	10225	-0-	-3818	-0-	6	1	10065	2	N	140	93	1			159
							154	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	667	1	4302	2	N	-0-					131
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	690	1	5464	2	N	1	1	8			131
							1	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	713	1	4549	2	N	78	71	1			138
							86	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	713	1	4920	2	N	79	158	1	2	8	57
							87	9									
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	690	1	4008	2	N	77					134
							85	9									
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	713	1	4391	2	N	17	80	1			71
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3274	-0-	-1996	-0-	690	1	2551	2	N	30					185
							33	9									
06	5100	X	1035	-0-	-4065	-0-	506	1	464	2	N	59	166	1			78
							65	9									
07	4960	X	725	-0-	-4235	-0-	713	1	12	2	N	-0-					78
08	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	621	1	1486	2	N	-0-					78
09	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	690	1	2827	2	N	30					108
							33	9									
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2865	2	N	52	92	1			68
							57	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	864	1	6188	2	N	101	179	1			61
							111	9									
06	8430	X	4754	-0-	-3676	-0-	423	1	4331	2	N	-0-					61
07	8711	X	4452	-0-	-4259	-0-	109	1	4343	2	N	-0-					61
08	8711	X	4796	-0-	-3915	-0-	328	1	4468	2	N	-0-					61
09	7290	X	4861	-0-	-2429	-0-	351	1	4415	2	N	86					147
							95	9									
10	7161	X	5130	-0-	-2031	-0-	362	1	4704	2	N	58	165	1			40
							64	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	702	1	2754	2	N	15					193
							17	9									
06	4470	X	3187	-0-	-1283	-0-	701	1	2439	2	N	43					236
							47	9									
07	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	725	1	2760	2	N	35	159	1			112
							39	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	725	1	3063	2	N	3	1	8			114
							3	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	701	1	3293	2	N	52					166
							57	9									
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	725	1	2861	2	N	28	82	1			112
							31	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	719	1	12446	2	N	22					118
							24	9									
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	696	1	11044	2	N	43					161
							47	9									
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	719	1	11881	2	N	44	152	1			53
							48	9									
08	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	144	1	18270	2	N	23					76
							25	9									
09	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	30	1	21525	2	N	137	159	1			54
							151	9									
*10	23194	X	23194	-0-	-0-	-0-	8	1	23129	2	N	52					106
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	719	1	13995	2	N	43	169	1			70
							47	9									
06	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	696	1	15713	2	N	42					112
							46	9									
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	719	1	14140	2	N	43					155
							47	9									
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	696	1	7974	2	N	7					162
							8	9									
09	900	X	869	-0-	-31	-0-	694	1	119	2	N	51	154	1			59
							56	9									
10	930	X	727	-0-	-203	-0-	717	1	10	2	N	-0-					59

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	901	1	8014	2	N	12					60
							13	9									
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	771	1	6995	2	N	3					63
							3	9									
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	713	1	8665	2	N	4					67
							4	9									
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	713	1	8569	2	N	13					80
							14	9									
09	7950	X	7367	-0-	-583	-0-	575	1	6781	2	N	10					90
							11	9									
*10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	713	1	8414	2	N	10					100
							11	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10440	X	10296	-0-	-144	-0-	10244	2	52	9	N	47	125	1			27
*05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					27
*06	10440	X	7819	-0-	-2621	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					27
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11816	2	128	9	N	116	95	1	1	8	47
09	11010	X	10332	-0-	-678	-0-	10249	2	83	9	N	75					122
10	13051	X	11247	-0-	-1804	-0-	11238	2	9	9	N	8					130

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	11140	-0-	-51	-0-	11131	2	9	9	N	8					110
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					110
07	11129	X	10819	-0-	-310	-0-	10819	2			N	-0-					110
08	11098	X	10553	-0-	-545	-0-	10539	2	14	9	N	13	50	1	1	8	72
09	10980	X	8823	-0-	-2157	-0-	8823	2			N	-0-					72
10	11346	X	8786	-0-	-2560	-0-	8777	2	9	9	N	8					80

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9968	-0-	-820	-0-	9910	2	58	9	N	53	179	1			57
06	10290	X	9306	-0-	-984	-0-	9306	2			N	-0-					57
07	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	10318	2			N	-0-					57
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					57
09	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					57
10	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9183	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	6	1	15289	2	N	12	55	1			27
							13	9									
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	6	1	14844	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	6	1	14552	2	N	35					62
							39	9									
*08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	6	1	14410	2	N	7	2	8			67
							8	9									
09	12150	X	8434	-0-	-3716	-0-	6	1	8426	2	N	2					69
							2	9									
10	12555	X	9160	-0-	-3395	-0-	719	1	8426	2	N	14	33	1			50
							15	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10698	-0-	-927	-0-	713	1	9956	2	N	26	172	1			57
							29	9									
06	11250	X	9905	-0-	-1345	-0-	690	1	9204	2	N	10					67
							11	9									
07	11625	X	10921	-0-	-704	-0-	713	1	10186	2	N	20					87
							22	9									
08	11315	X	8795	-0-	-2520	-0-	713	1	8071	2	N	10					97
							11	9									
09	10650	X	8453	-0-	-2197	-0-	690	1	7752	2	N	10					107
							11	9									
10	10912	X	9422	-0-	-1490	-0-	713	1	8687	2	N	20					127
							22	9									

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	181	1	7727	2	N	68					96
							75	9									
06	5400	X	5375	-0-	-25	-0-	130	1	5244	2	N	1					97
							1	9									
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					97
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					97
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6537	2	6	9	N	5					102
*10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8074	2	12	9	N	11	88	1			25

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	713	1	8884	2	N	45	61	1			80
							50	9									
06	9120	X	3260	-0-	-5860	-0-	667	1	2547	2	N	42	58	1			64
							46	9									
07	9424	X	1389	-0-	-8035	-0-	598	1	791	2	N	-0-					64
08	9269	X	4479	-0-	-4790	-0-	713	1	3766	2	N	-0-					64
09	9120	X	1661	-0-	-7459	-0-	690	1	971	2	N	-0-					64
10	9424	X	1607	-0-	-7817	-0-	690	1	917	2	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	587	1	8452	2	Y	65					134
							72	9									
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	374	1	5709	2	Y	55	84	1	1	8	104
							61	9									
07	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	362	1	5268	2	Y	-0-					104
*08	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	362	1	5603	2	Y	47	88	1	3	8	60
							52	9									
09	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	350	1	4746	2	Y	41					101
							45	9									
10	6200	X	5476	-0-	-724	-0-	361	1	5065	2	Y	45	87	1			59
							50	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11891	-0-	-2059	-0-	12	1	11844	2	N	32					105
							35	9									
06	13500	X	12309	-0-	-1191	-0-	26	1	12117	2	N	151	171	1			85
							166	9									
07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	12	1	14789	2	N	60					145
							66	9									
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	35	1	15022	2	N	84	176	1	1	8	52
							92	9									
09	13500	X	13105	-0-	-395	-0-	46	1	12855	2	N	185	158	1			79
							204	9									
10	13950	X	11075	-0-	-2875	-0-	88	1	10940	2	N	43					122
							47	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	472	1	11197	2	N	83	179	1			41
							91	9									
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	648	1	65	9	N	59					100
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	713	1	94	9	N	85	159	1			26
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	690	1	39	9	N	35	1	8			60
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	656	1	63	9	N	57					117
*10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	559	1	101	9	N	92	177	1			32

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	12254	-0-	-642	-0-	6	1	12248	2	N	-0-					108
06	12450	X	11479	-0-	-971	-0-	6	1	11385	2	N	80	96	1			92
							88	9									
07	12865	X	11902	-0-	-963	-0-	6	1	11896	2	N	-0-					92
08	12772	X	11697	-0-	-1075	-0-	6	1	11690	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	12000	X	10627	-0-	-1373	-0-	6	1	10575	2	N	42	60	1			74
							46	9									
10	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	6	1	11356	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	158	-0-	-5670	-0-	138	1	11	2	Y	8					127
							9	9									
06	6690	X	5533	-0-	-1157	-0-	327	1	5125	2	Y	74	87	1	2	8	112
							81	9									
07	6913	X	6169	-0-	-744	-0-	363	1	5806	2	Y	-0-					112
*08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	363	1	7086	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	352	1	6966	2	Y	157	165	1			104
							173	9									
*10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	363	1	7289	2	Y	95	92	1			107
							105	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

05	16585	X	16258	-0-	-327	-0-	6	1	16150	2	N	93	57	1			129
							102	9									
06	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	6	1	15154	2	N	16	56	1			89
							18	9									
07	16771	X	15731	-0-	-1040	-0-	6	1	15725	2	N	-0-					89
*08	16771	X	15620	-0-	-1151	-0-	6	1	15514	2	N	91	63	1	2	8	115
							100	9									
09	16020	X	14467	-0-	-1553	-0-	6	1	14363	2	N	89	113	1			91
							98	9									
10	16244	X	15397	-0-	-847	-0-	6	1	15391	2	N	-0-					91

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

05	7347	X	6312	-0-	-1035	-0-	6272	2	40	9	N	36	74	1			54
06	9990	X	7515	-0-	-2475	-0-	7337	2	178	9	N	162	164	1			52
07	10323	X	9168	-0-	-1155	-0-	9168	2			N	-0-					52
08	10323	X	8689	-0-	-1634	-0-	8689	2			N	-0-					52
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	160	1			116
10	9176	X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-					116

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

05	6541	X	1957	-0-	-4584	-0-	713	1	1244	2	N	-0-					157
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	564	1	9230	2	N	-0-					157
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	426	1	12127	2	N	-0-					157
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	242	1	12104	2	N	60	165	1			52
							66	9									
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	253	1	11248	2	N	-0-					52
*10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	311	1	11118	2	N	73					125
							80	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

05	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	17	1	8690	2	N	25					78
							28	9									
06	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	61	1	7832	2	N	80					158
							88	9									
07	8928	X	7772	-0-	-1156	-0-	61	1	7619	2	N	84	185	1			57
							92	9									
08	8928	X	7429	-0-	-1499	-0-	35	1	7394	2	N	-0-					57
09	8460	X	7137	-0-	-1323	-0-	105	1	6902	2	N	118					175
							130	9									
10	8742	X	7363	-0-	-1379	-0-	154	1	7180	2	N	26					201
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13146	-0-	-2850	-0-	36	1	12981	2	N	117	109	1			83
							129	9									
06	15480	X	13028	-0-	-2452	-0-	141	1	12745	2	N	129					212
							142	9									
07	15438	X	14405	-0-	-1033	-0-	183	1	14174	2	N	44	173	1			83
							48	9									
08	15438	X	12912	-0-	-2526	-0-	228	1	12684	2	N	-0-					83
09	13230	X	11836	-0-	-1394	-0-	204	1	11457	2	N	159	186	1			56
							175	9									
10	14415	X	11091	-0-	-3324	-0-	269	1	10780	2	N	38					94
							42	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7275	-0-	-1374	-0-	702	1	6573	2	N	-0-					54
06	9780	X	6810	-0-	-2970	-0-	701	1	6101	2	N	7					61
							8	9									
07	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	702	1	9772	2	N	-0-					61
*08	8432	X	2319	-0-	-6113	-0-	679	1	1607	2	N	30	3	8			88
							33	9									
09	7050	X	4064	-0-	-2986	-0-	701	1	3363	2	N	-0-					88
10	10478	X	5185	-0-	-5293	-0-	679	1	4506	2	N	-0-					88

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7623	2	46	9	N	42					95
06	7560	X	6900	-0-	-660	-0-	35	1	6792	2	N	66					161
							73	9									
07	7564	X	4990	-0-	-2574	-0-	35	1	4877	2	N	71	179	1			53
							78	9									
08	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	472	1	10418	2	N	-0-					53
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	437	1	9151	2	N	-0-					53
*10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	403	1	8996	2	N	171	173	1			51
							188	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10137	-0-	-2759	-0-	335	1	9608	2	N	176	159	1			104
							194	9									
06	10350	X	9181	-0-	-1169	-0-	318	1	8729	2	N	122					226
							134	9									
07	10199	X	9092	-0-	-1107	-0-	259	1	8808	2	N	23	162	1			87
							25	9									
08	10261	X	8384	-0-	-1877	-0-	228	1	8156	2	N	-0-					87
09	9930	X	8280	-0-	-1650	-0-	185	1	7952	2	N	130	164	1			53
							143	9									
10	10137	X	1723	-0-	-8414	-0-	29	1	1694	2	N	-0-					53

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8626	-0-	-2844	-0-	247	1	8379	2	N	-0-					37
06	10980	X	9575	-0-	-1405	-0-	270	1	9304	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	11222	X	9854	-0-	-1368	-0-	362	1	9306	2	N	169	179	1			27
							186	9									
*08	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	362	1	10401	2	N	110	3	8			134
							121	9									
09	10200	X	9657	-0-	-543	-0-	351	1	9227	2	N	72	174	1			32
							79	9									
10	9889	X	9513	-0-	-376	-0-	259	1	9135	2	N	108					140
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5958	-0-	-986	-0-	477	1	5416	2	N	59					85
							65	9									
06	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	431	1	5587	2	N	78	2	8			161
							86	9									
07	6944	X	5924	-0-	-1020	-0-	362	1	5472	2	N	82	173	1			70
							90	9									
*08	6944	X	4319	-0-	-2625	-0-	362	1	3917	2	N	36	4	8			102
							40	9									
09	6360	X	5486	-0-	-874	-0-	351	1	5023	2	N	102	169	1			35
							112	9									
10	6293	X	4992	-0-	-1301	-0-	466	1	4496	2	N	27					62
							30	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	673	1	15562	2	N	37					109
							41	9									
06	15750	X	14403	-0-	-1347	-0-	696	1	13627	2	N	73	154	1	1	8	27
							80	9									
07	16275	X	15291	-0-	-984	-0-	719	1	14544	2	N	25					52
							28	9									
08	16275	X	14719	-0-	-1556	-0-	719	1	13972	2	N	25					77
							28	9									
09	15750	X	12928	-0-	-2822	-0-	696	1	12127	2	N	95	147	1			25
							105	9									
10	16275	X	12835	-0-	-3440	-0-	719	1	12097	2	N	17					42
							19	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8990	-0-	-992	-0-	29	1	8961	2	N	-0-					122
06	12720	X	8877	-0-	-3843	-0-	144	1	8722	2	N	10					132
							11	9									
07	13144	X	9560	-0-	-3584	-0-	305	1	9181	2	N	67	172	1			27
							74	9									
08	13144	X	10103	-0-	-3041	-0-	259	1	9823	2	N	19	1	8			45
							21	9									
09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	121	1	11810	2	N	44					89
							48	9									
*10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	6	1	11867	2	N	55					144
							61	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9631	-0-	-506	-0-	12	1	9534	2	N	77					181
							85	9									
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	11	1	9125	2	N	50	176	1	1	8	54
							55	9									
07	10075	X	9488	-0-	-587	-0-	12	1	9476	2	N	-0-					54
08	9858	X	9785	-0-	-73	-0-	12	1	9675	2	N	89	89	1	1	8	53
							98	9									
09	9420	X	8966	-0-	-454	-0-	11	1	8955	2	N	-0-					53
10	9641	X	9427	-0-	-214	-0-	12	1	9323	2	N	84					137
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					69
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	1			N	-0-					69
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					69
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					69
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					69
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	996	1	5683	2	N	-0-					126
06	5880	X	1968	-0-	-3912	-0-	346	1	1621	2	N	1	96	1			31
							1	9									
07	6076	X	4660	-0-	-1416	-0-	529	1	4131	2	N	-0-					31
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	863	1	5746	2	N	1	1	8			31
							1	9									
09	6450	X	4872	-0-	-1578	-0-	807	1	3959	2	N	96					127
							106	9									
*10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	863	1	6097	2	N	28	131	1			24
							31	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

05	12121	X	9417	-0-	-2704	-0-	12	1	9405	2	N	-0-					54
06	10200	X	8572	-0-	-1628	-0-	11	1	8491	2	N	64	33	1	1	8	84
							70	9									
07	10261	X	8666	-0-	-1595	-0-	12	1	8654	2	N	-0-					84
*08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	12	1	10203	2	N	165	163	1	2	8	84
							182	9									
09	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	11	1	9476	2	N	-0-					84
10	9424	X	8590	-0-	-834	-0-	12	1	8553	2	N	23					107
							25	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

05	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	646	1	13351	2	Y	-0-	69	1			-0-
06	12750	X	9387	-0-	-3363	-0-	449	1	8883	2	Y	50	1	8			49
							55	9									
07	13175	X	13021	-0-	-154	-0-	357	1	12664	2	Y	-0-					49
08	13175	X	13006	-0-	-169	-0-	357	1	12454	2	Y	177	182	1	1	8	43
							195	9									
09	13500	X	10552	-0-	-2948	-0-	288	1	10238	2	Y	24					67
							26	9									
10	13950	X	12473	-0-	-1477	-0-	357	1	11962	2	Y	140	175	1			32
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	84	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	368 182	1 9	9837	2	Y	165	163	1			141
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	356 162	1 9	9274	2	Y	147	177	1	4	8	107
07	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	368 116	1 9	9004	2	Y	105	158	1			54
*08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	368 10	1 9	9718	2	Y	9	9	8			54
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	345 206	1 9	8502	2	Y	187	167	1			74
10	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	368 50	1 9	8520	2	Y	45					119

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	6 121	1 9	9044	2	N	110	186	1			66
06	9450	X	8510	-0-	-940	-0-	6 142	1 9	8362	2	N	129	102	1			93
07	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	6 152	1 9	8681	2	N	138	179	1			52
08	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	6 112	1 9	8688	2	N	102					154
09	8880	X	8462	-0-	-418	-0-	6 68	1 9	8388	2	N	62	165	1			51
10	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	6 111	1 9	8644	2	N	101	95	1			57

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7178	-0-	-789	-0-	6 191	1 9	6981	2	N	174	175	1			53
06	8010	X	7331	-0-	-679	-0-	6 169	1 9	7156	2	N	154	154	1			53
07	8277	X	7347	-0-	-930	-0-	6 52	1 9	7289	2	N	47					100
08	7688	X	7048	-0-	-640	-0-	6 134	1 9	6908	2	N	122	164	1			58
09	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6 107	1 9	6374	2	N	97					155
10	7564	X	7085	-0-	-479	-0-	6 103	1 9	6976	2	N	94	157	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	610	1	8739	2	N	28					162
							31	9									
*06	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	345	1	30836	2	N	68	168	1			62
							75	9									
*07	34503	X	34503	-0-	-0-	-0-	368	1	34078	2	N	52					114
							57	9									
*08	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	368	1	14836	2	N	58					172
							64	9									
09	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	356	1	19861	2	N	90	166	1			96
							99	9									
*10	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	368	1	18518	2	N	73					169
							80	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	5146	-0-	-5766	-0-	92	1	5050	2	N	4					74
							4	9									
*06	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	357	1	20618	2	N	-0-					74
*07	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	357	1	26940	2	N	-0-					74
*08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	357	1	9494	2	N	168	173	1			69
							185	9									
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	345	1	12490	2	N	37					106
							41	9									
*10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	357	1	14295	2	N	61					167
							67	9									

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	N	31	-0-	-599	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					99
*12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					99
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		296	-0-	296	296	220	1	56	2	Y	18	94	1			23
							20	9									
05	748	X	452	-0-	-296	-0-	334	1	118	9	Y	107					130
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	230	1	35	9	Y	32	95	1			67
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			Y	-0-					67
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	357	1	119	9	Y	108	124	1			51
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	265	1	245	2	Y	-0-					51
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	357	1	657	2	Y	-0-					51

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	5102	-0-	-3950	-0-	725	1	4377	2	N	-0-					107
06	6690	X	4481	-0-	-2209	-0-	701	1	3692	2	N	80	3	8			184
							88	9									
07	6231	X	3979	-0-	-2252	-0-	702	1	3244	2	N	30	161	1			53
							33	9									
*08	5983	X	2589	-0-	-3394	-0-	284	1	2262	2	N	39	6	8			86
							43	9									
09	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	701	1	4421	2	N	23					109
							25	9									
10	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	725	1	3998	2	N	40					149
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	14823	-0-	-26	-0-	357 134	1 9	14332	2	Y	122	131	1			67
06	14970	X	14498	-0-	-472	-0-	345 121	1 9	14032	2	Y	110					177
07	15469	X	14835	-0-	-634	-0-	357 66	1 9	14412	2	Y	60	180	1			57
08	15469	X	14134	-0-	-1335	-0-	357 183	1 9	13594	2	Y	166	171	1			52
09	14490	X	13672	-0-	-818	-0-	357 142	1 9	13173	2	Y	129					181
*10	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	357 45	1 9	14578	2	Y	41	171	1			51

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7654	-0-	-1181	-0-	725 28	1 9	6901	2	N	25					92
06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	701 66	1 9	8219	2	N	60	1	8			151
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	725 69	1 9	9076	2	N	63	160	1			54
08	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	725 32	1 9	7348	2	N	29	2	8			81
09	9000	X	6467	-0-	-2533	-0-	701 36	1 9	5730	2	N	33					114
10	9300	X	6701	-0-	-2599	-0-	725 25	1 9	5951	2	N	23					137

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13860	-0-	-1299	-0-	719	1	13141	2	N	-0-					201
06	13740	X	13222	-0-	-518	-0-	696 36	1 9	12490	2	N	33	175	1	1	8	58
07	14198	X	13709	-0-	-489	-0-	719	1	12990	2	N	-0-					58
*08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	719 100	1 9	14077	2	N	91	3	8			146
09	14160	X	13359	-0-	-801	-0-	696 186	1 9	12477	2	N	169	170	1			145
10	13857	X	13381	-0-	-476	-0-	719	1	12662	2	N	-0-					145

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	13331	-0-	-4215	-0-	719 151	1 9	12461	2	N	137	168	1			26
06	17700	X	14193	-0-	-3507	-0-	581 67	1 9	13545	2	N	61	1	8			86
07	18290	X	14552	-0-	-3738	-0-	604 32	1 9	13916	2	N	29					115
08	14849	X	13992	-0-	-857	-0-	627 91	1 9	13274	2	N	83	165	1	1	8	32
09	14190	X	12732	-0-	-1458	-0-	420 47	1 9	12265	2	N	43					75
10	14663	X	14127	-0-	-536	-0-	121 77	1 9	13929	2	N	70					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	725	1	11796	2	N	24	156	1			57
							26	9									
06	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	218	1	13284	2	N	54					111
							59	9									
07	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	127	1	14389	2	N	31					142
							34	9									
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	495	1	14730	2	N	89	155	1			76
							98	9									
09	13200	X	12247	-0-	-953	-0-	701	1	11546	2	N	-0-					76
10	13640	X	13458	-0-	-182	-0-	725	1	12606	2	N	115					191
							127	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	2757	-0-	-3598	-0-	598	1	2148	2	N	10					128
							11	9									
06	6150	X	3302	-0-	-2848	-0-	690	1	2612	2	N	-0-					128
07	5828	X	3388	-0-	-2440	-0-	713	1	2675	2	N	-0-					128
08	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	713	1	13341	2	N	81	155	1	2	8	52
							89	9									
09	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	690	1	10095	2	N	57					109
							63	9									
*10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	713	1	9597	2	N	49					158
							54	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9890	2	N	-0-					189
06	11550	X	6567	-0-	-4983	-0-	701	1	5812	2	N	49	177	1	1	8	60
							54	9									
07	11935	X	6523	-0-	-5412	-0-	725	1	5736	2	N	56					116
							62	9									
*08	11935	X	5763	-0-	-6172	-0-	725	1	5013	2	N	23	2	8			137
							25	9									
09	10470	X	10136	-0-	-334	-0-	701	1	9336	2	N	90	166	1			61
							99	9									
10	10602	X	10506	-0-	-96	-0-	725	1	9695	2	N	78					139
							86	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9534	-0-	-2370	-0-	362	1	9159	2	Y	12					151
							13	9									
06	11520	X	7985	-0-	-3535	-0-	351	1	7627	2	Y	6	1	8			156
							7	9									
07	9920	X	8889	-0-	-1031	-0-	362	1	8499	2	Y	25	70	1			111
							28	9									
08	9300	X	8686	-0-	-614	-0-	362	1	8322	2	Y	2	2	8			111
							2	9									
09	9240	X	7591	-0-	-1649	-0-	374	1	7203	2	Y	13					124
							14	9									
10	9548	X	8925	-0-	-623	-0-	362	1	8549	2	Y	13					137
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7819	-0-	-210	-0-	725	1	6978	2	N	105					256
							116	9									
06	8520	X	7936	-0-	-584	-0-	701	1	7182	2	N	48	171	1	5	8	128
							53	9									
07	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	725	1	7011	2	N	9					137
							10	9									
*08	8804	X	8082	-0-	-722	-0-	725	1	7251	2	N	96	160	1	12	8	61
							106	9									
09	7950	X	7412	-0-	-538	-0-	701	1	6696	2	N	14					75
							15	9									
10	8215	X	7482	-0-	-733	-0-	725	1	6694	2	N	57					132
							63	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	702	1	2591	2	N	27					182
							30	9									
06	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	701	1	2116	2	N	1	1	8			182
							1	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	725	1	2579	2	N	51	166	1			67
							56	9									
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	725	1	2586	2	N	2	2	8			67
							2	9									
09	3330	X	2927	-0-	-403	-0-	655	1	2272	2	N	-0-					67
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	725	1	2690	2	N	-0-					67

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	11	1	3601	2	N	72					143
							79	9									
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	11	1	3523	2	N	-0-					143
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	12	1	3596	2	N	16	107	1			52
							18	9									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	11	1	3486	2	N	34					86
							37	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	12	1	3937	2	N	40	29	1			97
							44	9									
04	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	11	1	3221	2	N	-0-					97
05	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	12	1	3298	2	N	92	113	1			76
							101	9									
06	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	11	1	3244	2	N	10					86
							11	9									
07	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	12	1	3161	2	N	-0-					86
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	12	1	3401	2	N	106	140	1			52
							117	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	11	1	3531	2	N	-0-					52
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	12	1	3386	2	N	12					64
							13	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	362	1	4598	2	N	30					201
							33	9									
06	5880	X	4219	-0-	-1661	-0-	351	1	3859	2	N	8	1	8			208
							9	9									
07	6076	X	4663	-0-	-1413	-0-	362	1	4277	2	N	22	164	1			66
							24	9									
*08	5394	X	4258	-0-	-1136	-0-	362	1	3893	2	N	3	3	8			66
							3	9									
09	5220	X	3990	-0-	-1230	-0-	339	1	3643	2	N	7					73
							8	9									
10	4991	X	3631	-0-	-1360	-0-	316	1	3304	2	N	10					83
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8517	-0-	-1186	-0-	362	1	8149	2	Y	5					203
							6	9									
06	9060	X	6835	-0-	-2225	-0-	351	1	6426	2	Y	53	167	1	1	8	88
							58	9									
07	9362	X	7027	-0-	-2335	-0-	362	1	6588	2	Y	70	101	1			57
							77	9									
08	9238	X	6374	-0-	-2864	-0-	362	1	5972	2	Y	36	1	8			92
							40	9									
09	8730	X	5811	-0-	-2919	-0-	328	1	5444	2	Y	35					127
							39	9									
10	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	362	1	6283	2	Y	14					141
							15	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	362	1	7999	2	N	17					89
							19	9									
06	8160	X	5685	-0-	-2475	-0-	351	1	5289	2	N	41					130
							45	9									
07	8432	X	6703	-0-	-1729	-0-	362	1	6307	2	N	31					161
							34	9									
08	8432	X	6535	-0-	-1897	-0-	362	1	6143	2	N	27	160	1	1	8	27
							30	9									
09	8100	X	5072	-0-	-3028	-0-	362	1	4710	2	N	-0-					27
10	8370	X	6173	-0-	-2197	-0-	408	1	5765	2	N	-0-					27

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	517	1	3454	2	Y	59					144
							65	9									
06	4620	X	2742	-0-	-1878	-0-	402	1	2273	2	Y	61	92	1	1	8	112
							67	9									
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	517	1	2537	2	Y	-0-					112
*08	4216	X	2696	-0-	-1520	-0-	517	1	2177	2	Y	2	2	8			112
							2	9									
09	4080	X	3276	-0-	-804	-0-	501	1	2775	2	Y	-0-					112
10	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	517	1	3159	2	Y	43	128	1			27
							47	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	725	1	14047	2	N	10					42
							11	9									
06	15750	X	13635	-0-	-2115	-0-	701	1	12752	2	N	165	180	1			27
							182	9									
07	16275	X	13844	-0-	-2431	-0-	725	1	13053	2	N	60					87
							66	9									
*08	16275	X	12533	-0-	-3742	-0-	725	1	11701	2	N	97	157	1	1	8	26
							107	9									
09	14310	X	13167	-0-	-1143	-0-	701	1	12418	2	N	44					70
							48	9									
10	14787	X	13136	-0-	-1651	-0-	725	1	12343	2	N	62					132
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	18431	-0-	-1781	-0-	725 44	1 9	17662	2	N	40					134
06	19560	X	17332	-0-	-2228	-0-	701 86	1 9	16545	2	N	78	160	1			52
07	17701	X	17581	-0-	-120	-0-	725 50	1 9	16806	2	N	45					97
08	18104	X	15907	-0-	-2197	-0-	656 47	1 9	15204	2	N	43	1	8			139
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	701 98	1 9	17076	2	N	89	176	1			52
10	18445	X	17884	-0-	-561	-0-	725 46	1 9	17113	2	N	42					94

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11812	-0-	-681	-0-	725 55	1 9	11032	2	N	50					112
06	12030	X	11083	-0-	-947	-0-	701 92	1 9	10290	2	N	84	170	1			26
07	12431	X	12005	-0-	-426	-0-	725 70	1 9	11210	2	N	64					90
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	725 99	1 9	11285	2	N	90	152	1	1	8	27
09	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	701 33	1 9	11252	2	N	30					57
*10	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	725 68	1 9	11724	2	N	62					119

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	725 90	1 9	11029	2	N	82	168	1			26
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	701 1	1 9	10215	2	N	1	1	8			26
07	11253	X	11058	-0-	-195	-0-	725 47	1 9	10286	2	N	43					69
08	11253	X	9359	-0-	-1894	-0-	725 37	1 9	8597	2	N	34	1	8			102
09	11400	X	10016	-0-	-1384	-0-	701 19	1 9	9296	2	N	17					119
10	11780	X	10160	-0-	-1620	-0-	725 66	1 9	9369	2	N	60	155	1			24

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9246	-0-	-2069	-0-	316 133	1 9	8797	2	N	121	180	1			88
06	10950	X	250	-0-	-10700	-0-	52 169	1 9	29	2	N	154	162	1			80
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	351 7	1 9	12660	2	N	6					86
*08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	362 198	1 9	10699	2	N	180	172	1	14	8	80
09	10560	X	10000	-0-	-560	-0-	351 48	1 9	9601	2	N	44					124
10	13020	X	10628	-0-	-2392	-0-	362 95	1 9	10171	2	N	86	181	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	725	1	6085	2	N	129	162	1			64
							142	9									
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	632	1	6140	2	N	127					191
							140	9									
07	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	725	1	6180	2	N	74	180	1			85
							81	9									
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	725	1	5984	2	N	141	172	1	1	8	53
							155	9									
09	6870	X	6518	-0-	-352	-0-	701	1	5644	2	N	157					210
							173	9									
10	7099	X	6206	-0-	-893	-0-	725	1	5464	2	N	15	173	1			52
							17	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5484	-0-	-2390	-0-	408	1	5063	2	N	12					119
							13	9									
06	6810	X	5717	-0-	-1093	-0-	650	1	5001	2	N	60	3	8			176
							66	9									
07	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	374	1	4897	2	N	43	164	1			55
							47	9									
*08	6572	X	4778	-0-	-1794	-0-	362	1	4342	2	N	67	8	8			114
							74	9									
09	5730	X	5013	-0-	-717	-0-	351	1	4662	2	N	-0-					114
10	5921	X	5019	-0-	-902	-0-	362	1	4580	2	N	70					184
							77	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					55
06	4140	X	1817	-0-	-2323	-0-	653	1	1163	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	28779	X	28779	-0-	-0-	-0-	725	1	27964	2	N	82					137
							90	9									
08	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	725	1	30328	2	N	219	168	1	1	8	187
							241	9									
09	32040	X	32040	-0-	-0-	-0-	701	1	31316	2	N	21	177	1			31
							23	9									
*10	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	725	1	29857	2	N	76					107
							84	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16714	-0-	-2692	-0-	719	1	15909	2	N	78	178	1			110
							86	9									
06	18300	X	15665	-0-	-2635	-0-	650	1	14792	2	N	203	181	1			132
							223	9									
07	18724	X	17567	-0-	-1157	-0-	707	1	16860	2	N	-0-					132
08	18724	X	9277	-0-	-9447	-0-	144	1	9133	2	N	-0-					132
09	16980	X	15862	-0-	-1118	-0-	512	1	15255	2	N	86	164	1			54
							95	9									
10	17577	X	14136	-0-	-3441	-0-	454	1	13594	2	N	80					134
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	6	1	10173	2	N	93	179	1			29
							102	9									
06	10800	X	7132	-0-	-3668	-0-	52	1	7051	2	N	26					55
							29	9									
07	11160	X	7610	-0-	-3550	-0-	17	1	7539	2	N	49					104
							54	9									
08	11160	X	3745	-0-	-7415	-0-	351	1	3360	2	N	31					135
							34	9									
09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	190	1	10018	2	N	70	153	1			52
							77	9									
*10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	270	1	10142	2	N	65					117
							72	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	517	1	2045	2	Y	59	168	1			70
							65	9									
06	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	600	1	1530	2	Y	87	89	1	1	8	67
							96	9									
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	517	1	1644	2	Y	49					116
							54	9									
08	2976	X	2116	-0-	-860	-0-	517	1	1445	2	Y	140	158	1	1	8	97
							154	9									
09	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	501	1	1353	2	Y	32					129
							35	9									
10	2635	X	1244	-0-	-1391	-0-	517	1	650	2	Y	70	145	1			54
							77	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9233	-0-	-2826	-0-	656	1	8489	2	N	80					205
							88	9									
06	11490	X	8443	-0-	-3047	-0-	448	1	7894	2	N	92	178	1			119
							101	9									
07	11315	X	10483	-0-	-832	-0-	725	1	9644	2	N	104	166	1			57
							114	9									
08	11315	X	10578	-0-	-737	-0-	725	1	9676	2	N	161	163	1	1	8	54
							177	9									
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	701	1	9879	2	N	231	163	1			122
							254	9									
*10	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	725	1	10294	2	N	99	169	1			52
							109	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	725	1	2859	2	N	47	178	1			52
							52	9									
06	3990	X	3246	-0-	-744	-0-	701	1	2545	2	N	-0-					52
07	4123	X	3385	-0-	-738	-0-	725	1	2606	2	N	49					101
							54	9									
08	4123	X	3324	-0-	-799	-0-	725	1	2536	2	N	57					158
							63	9									
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	701	1	2329	2	N	61	166	1			53
							67	9									
10	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	725	1	2457	2	N	24					77
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	725	1	3444	2	N	91	53	1			130
							100	9									
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	701	1	3063	2	N	83	114	1			99
							91	9									
07	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	725	1	3023	2	N	36	80	1			55
							40	9									
08	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	725	1	3107	2	N	88	87	1	1	8	55
							97	9									
09	4170	X	3632	-0-	-538	-0-	701	1	2873	2	N	53					108
							58	9									
10	4278	X	3825	-0-	-453	-0-	725	1	3055	2	N	41	48	1			101
							45	9									

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7033	-0-	-717	-0-	161	1	6872	2	N	-0-					74
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	380	1	7922	2	N	68					142
							75	9									
07	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	161	1	8568	2	N	41	158	1			25
							45	9									
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	184	1	10514	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	35	1	9230	2	N	-0-					25
*10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	12	1	9393	2	N	-0-					25

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	702	1	3974	2	N	113	163	1			27
							124	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	701	1	3645	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	725	1	3711	2	N	114					141
							125	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	725	1	3578	2	N	47	161	1	1	8	26
							52	9									
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3454	2	N	68					94
							75	9									
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	725	1	3493	2	N	47	30	1			111
							52	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14468	-0-	-660	-0-	6	1	14278	2	N	167	178	1			105
							184	9									
06	14760	X	13908	-0-	-852	-0-	6	1	13716	2	N	169	166	1	1	8	107
							186	9									
07	15252	X	14384	-0-	-868	-0-	6	1	14253	2	N	114	169	1			52
							125	9									
08	14973	X	14077	-0-	-896	-0-	6	1	14071	2	N	-0-					52
09	14190	X	13691	-0-	-499	-0-	6	1	13386	2	N	272	176	1			148
							299	9									
10	14477	X	14070	-0-	-407	-0-	6	1	13975	2	N	81	176	1			53
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15147	-0-	15147	30012	6	1	14974	2	N	152	172	1			57
							167	9									
06	44434	X	14422	-0-	-30012	-0-	6	1	14228	2	N	171	170	1			58
							188	9									
07	16337	X	14666	-0-	-1671	-0-	6	1	14660	2	N	-0-					58
*08	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16638	2	N	178	177	1	1	8	58
							196	9									
09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	6	1	15186	2	N	141					199
							155	9									
*10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	6	1	15344	2	N	32	156	1			75
							35	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	1077	-0-	-12873	-0-	144	1	933	2	N	-0-					99
06	12720	X	1107	-0-	-11613	-0-	167	1	940	2	N	-0-					99
07	13144	X	2246	-0-	-10898	-0-	259	1	1987	2	N	-0-					99
*08	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	328	1	18952	2	N	127	170	1	3	8	53
							140	9									
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	201	1	14432	2	N	170	171	1			52
							187	9									
*10	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	40	1	17054	2	N	122					174
							134	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	581	1	17530	2	N	72	177	1			29
							79	9									
06	15990	X	15630	-0-	-360	-0-	535	1	15029	2	N	60					89
							66	9									
07	16523	X	12566	-0-	-3957	-0-	466	1	12028	2	N	65					154
							72	9									
08	16647	X	16421	-0-	-226	-0-	397	1	15952	2	N	65	174	1	1	8	44
							72	9									
09	16800	X	13404	-0-	-3396	-0-	500	1	12838	2	N	60					104
							66	9									
10	17360	X	12885	-0-	-4475	-0-	684	1	12149	2	N	47					151
							52	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					54
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					54
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					54
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					54
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	1			N	-0-					54

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	725	1	3534	2	N	34					161
							37	9									
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	701	1	3182	2	N	99	173	1	1	8	86
							109	9									
07	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	725	1	3174	2	N	37					123
							41	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	725	1	3840	2	N	39	1	8			161
							43	9									
09	4200	X	4174	-0-	-26	-0-	701	1	3291	2	N	165	164	1			162
							182	9									
10	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	725	1	3538	2	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	20848	-0-	-4975	-0-	6	1	20810	2	N	29					80
							32	9									
06	24030	X	19038	-0-	-4992	-0-	6	1	18951	2	N	74					154
							81	9									
07	24831	X	19407	-0-	-5424	-0-	17	1	19328	2	N	56	157	1			53
							62	9									
08	24831	X	15932	-0-	-8899	-0-	282	1	15563	2	N	79	1	8			131
							87	9									
09	21270	X	20816	-0-	-454	-0-	6	1	20732	2	N	71	147	1			55
							78	9									
*10	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	6	1	21800	2	N	39					94
							43	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

05	19344	X	19201	-0-	-143	-0-	719	1	18366	2	N	105	183	1			66
							116	9									
06	19050	X	18757	-0-	-293	-0-	696	1	17787	2	N	249	179	1			136
							274	9									
07	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	707	1	19782	2	N	114	178	1			72
							125	9									
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	443	1	21216	2	N	242	172	1			142
							266	9									
09	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	696	1	18711	2	N	113	178	1			77
							124	9									
10	20615	X	19754	-0-	-861	-0-	719	1	18763	2	N	247	169	1			155
							272	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

05	14384	X	11507	-0-	-2877	-0-	719	1	10723	2	N	59					185
							65	9									
06	13650	X	11548	-0-	-2102	-0-	696	1	10843	2	N	8	1	8			192
							9	9									
07	0	W	10683	-0-	10683	10683	719	1	9936	2	N	25	164	1			53
							28	9									
08	0	W	10154	-0-	10154	20837	719	1	9434	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	0	W	6919	-0-	6919	27756	673	1	6246	2	N	-0-					53
*10	39941	X	12185	-0-	-27756	-0-	719	1	11466	2	N	-0-					53

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	725	1	11355	2	N	291	339	1			55
							320	9									
06	11670	X	11254	-0-	-416	-0-	701	1	10370	2	N	166	168	1			53
							183	9									
07	12059	X	11462	-0-	-597	-0-	725	1	10737	2	N	-0-					53
08	12059	X	11835	-0-	-224	-0-	725	1	10932	2	N	162	162	1			53
							178	9									
09	11670	X	11186	-0-	-484	-0-	701	1	10250	2	N	214	176	1			91
							235	9									
10	12059	X	11486	-0-	-573	-0-	725	1	10512	2	N	226	172	1			145
							249	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6088	-0-	-1383	-0-	719	1	5369	2	N	-0-					53
06	7020	X	3089	-0-	-3931	-0-	673	1	2415	2	N	1	1	8			53
							1	9									
07	7254	X	6018	-0-	-1236	-0-	719	1	5299	2	N	-0-					53
*08	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	719	1	6292	2	N	8	6	8			55
							9	9									
09	6990	X	2128	-0-	-4862	-0-	650	1	1478	2	N	-0-					55
10	6076	X	4789	-0-	-1287	-0-	719	1	4070	2	N	-0-					55

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7048	-0-	-1260	-0-	673	1	6375	2	N	-0-					63
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	696	1	6460	2	N	4	4	8			63
							4	9									
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	719	1	6752	2	N	-0-					63
*08	8246	X	6758	-0-	-1488	-0-	719	1	6028	2	N	10	10	8			63
							11	9									
09	7980	X	5627	-0-	-2353	-0-	673	1	4951	2	N	3					66
							3	9									
10	7471	X	6627	-0-	-844	-0-	719	1	5869	2	N	35					101
							39	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13186	-0-	-2004	-0-	719	1	12364	2	N	94	179	1			73
							103	9									
06	14700	X	11927	-0-	-2773	-0-	650	1	11234	2	N	39	1	8			111
							43	9									
07	14632	X	12263	-0-	-2369	-0-	719	1	11503	2	N	37					148
							41	9									
*08	14167	X	12392	-0-	-1775	-0-	719	1	11649	2	N	22	2	8			168
							24	9									
09	13170	X	10503	-0-	-2667	-0-	673	1	9752	2	N	71					239
							78	9									
10	13175	X	10762	-0-	-2413	-0-	719	1	10021	2	N	20	168	1			91
							22	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	10322	-0-	-9177	-0-	512	1	9701	2	Y	99					167
							109	9									
06	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	462	1	15189	2	Y	96	172	1	4	8	87
							106	9									
07	15965	X	13468	-0-	-2497	-0-	512	1	12827	2	Y	117	151	1			53
							129	9									
*08	15624	X	13459	-0-	-2165	-0-	512	1	12906	2	Y	37	7	8			83
							41	9									
09	15450	X	13109	-0-	-2341	-0-	495	1	12421	2	Y	175	175	1			83
							193	9									
10	15965	X	13387	-0-	-2578	-0-	512	1	12875	2	Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	10983	-0-	-1851	-0-	725	1	10190	2	N	62					115
							68	9									
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	701	1	9948	2	N	118	171	1	2	8	60
							130	9									
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	725	1	10041	2	N	90					150
							99	9									
*08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	725	1	10520	2	N	99	161	1	4	8	84
							109	9									
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	701	1	10748	2	N	100					184
							110	9									
10	11129	X	10150	-0-	-979	-0-	679	1	9401	2	N	64	174	1			74
							70	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

05	1116	X	54	-0-	-1062	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					77
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					77
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			Y	-0-					77
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	1	4	2	Y	-0-					77
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	1			Y	-0-					77
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	1			Y	-0-					77

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

05	16399	X	16219	-0-	-180	-0-	512	1	15575	2	Y	120					174
							132	9									
06	15720	X	14173	-0-	-1547	-0-	528	1	13505	2	Y	127	173	1	1	8	127
							140	9									
07	15500	X	14839	-0-	-661	-0-	512	1	14088	2	Y	217	162	1			182
							239	9									
08	16895	X	14728	-0-	-2167	-0-	512	1	14177	2	Y	35	165	1	1	8	51
							39	9									
09	16350	X	13394	-0-	-2956	-0-	495	1	12845	2	Y	49					100
							54	9									
10	16213	X	14152	-0-	-2061	-0-	512	1	13368	2	Y	247	164	1			183
							272	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

05	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	719	1	16036	2	Y	55					153
							61	9									
06	20220	X	15595	-0-	-4625	-0-	696	1	14803	2	Y	87	162	1	2	8	76
							96	9									
07	15996	X	12232	-0-	-3764	-0-	719	1	11399	2	Y	104					180
							114	9									
*08	17453	X	10133	-0-	-7320	-0-	719	1	9408	2	Y	5	5	8			180
							6	9									
09	16890	X	15905	-0-	-985	-0-	696	1	15134	2	Y	68	164	1			84
							75	9									
10	16802	X	13358	-0-	-3444	-0-	581	1	12711	2	Y	60					144
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	725	1	5514	2	N	76					168
							84	9									
06	6960	X	4476	-0-	-2484	-0-	701	1	3719	2	N	51	2	8			217
							56	9									
07	7192	X	4763	-0-	-2429	-0-	725	1	4007	2	N	28	158	1			87
							31	9									
*08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	702	1	8530	2	N	71	6	8			152
							78	9									
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	678	1	8060	2	N	102	156	1			98
							112	9									
*10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	725	1	7256	2	N	60					158
							66	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9169	-0-	-1433	-0-	725	1	8314	2	N	118	158	1			90
							130	9									
06	10260	X	8573	-0-	-1687	-0-	701	1	7870	2	N	2	2	8			90
							2	9									
07	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	725	1	7681	2	N	-0-					90
*08	9486	X	7984	-0-	-1502	-0-	725	1	7110	2	N	135	164	1	4	8	57
							149	9									
09	9120	X	7190	-0-	-1930	-0-	678	1	6501	2	N	10					67
							11	9									
10	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	725	1	7664	2	N	30					97
							33	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	725	1	11083	2	N	119	185	1			63
							131	9									
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	701	1	10330	2	N	174	178	1			59
							191	9									
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	725	1	10854	2	N	265	178	1			146
							292	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	702	1	10993	2	N	152	176	1	1	8	121
							167	9									
09	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	701	1	10292	2	N	222	222	1			121
							244	9									
*10	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	725	1	10758	2	N	234	264	1			91
							257	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	719	1	7734	2	N	21					85
							23	9									
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	696	1	7196	2	N	61					146
							67	9									
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	719	1	6951	2	N	40					186
							44	9									
*08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	719	1	6499	2	N	37	165	1	1	8	57
							41	9									
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	696	1	5518	2	N	21					78
							23	9									
*10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	719	1	6160	2	N	30					108
							33	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	8746	-0-	-2011	-0-	719	1	7982	2	N	41					98
							45	9									
06	10020	X	8153	-0-	-1867	-0-	696	1	7433	2	N	22	2	8			118
							24	9									
07	10354	X	6719	-0-	-3635	-0-	719	1	5986	2	N	13					131
							14	9									
*08	10354	X	6795	-0-	-3559	-0-	719	1	6036	2	N	36	6	8			161
							40	9									
09	9570	X	5800	-0-	-3770	-0-	673	1	5124	2	N	3					164
							3	9									
10	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	719	1	6350	2	N	14					178
							15	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	3117	-0-	-7237	-0-	725	1	2290	2	N	93					160
							102	9									
06	10020	X	1056	-0-	-8964	-0-	701	1	354	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	725	1	8562	2	N	50	156	1			54
							55	9									
08	10075	X	1147	-0-	-8928	-0-	725	1	375	2	N	43	42	1	1	8	54
							47	9									
09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	701	1	10794	2	N	66					120
							73	9									
*10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	725	1	8840	2	N	127	166	1			81
							140	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9145	X	8973	-0-	-172	-0-	724	1	8181	2	N	62	142	1			24
							68	9									
*02	8260	X	8185	-0-	-75	-0-	631	1	7422	2	N	120	6	8			138
							132	9									
*03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	701	1	10126	2	N	60	174	1			24
							66	9									
*04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	701	1	11171	2	N	114					138
							125	9									
*05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	721	1	9725	2	N	228	312	1			54
							251	9									
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	701	1	9671	2	N	16	6	8			64
							18	9									
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	724	1	8944	2	N	156	166	1			54
							172	9									
*08	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	725	1	12204	2	N	161	137	1	16	8	62
							177	9									
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	701	1	8189	2	N	53					115
							58	9									
*10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	655	1	9953	2	N	153	162	1			106
							168	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	725	1	20195	2	N	157	157	1			55
							173	9									
*06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	701	1	16350	2	N	205	156	1	3	8	101
							226	9									
*07	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	725	1	18492	2	N	131					232
							144	9									
*08	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	725	1	16956	2	N	110	172	1	7	8	163
							121	9									
09	16950	X	16887	-0-	-63	-0-	701	1	16106	2	N	73	173	1			63
							80	9									
10	17515	X	17456	-0-	-59	-0-	725	1	16658	2	N	66					129
							73	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9391	-0-	-2141	-0-	6	1	9321	2	N	58					149
							64	9									
06	10110	X	3692	-0-	-6418	-0-	6	1	3594	2	N	84	164	1	5	8	64
							92	9									
07	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	6	1	9761	2	N	36					100
							40	9									
*08	10447	X	9572	-0-	-875	-0-	6	1	9497	2	N	63	15	8			148
							69	9									
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	6	1	9537	2	N	59	140	1			67
							65	9									
10	9796	X	3892	-0-	-5904	-0-	6	1	3886	2	N	-0-					67

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	242	-0-	-13150	-0-	242	1			N	-0-					40
06	690	X	27	-0-	-663	-0-	27	1			N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
10	248	X	88	-0-	-160	-0-	77	1	11	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					82
06	6000	X	4504	-0-	-1496	-0-	600	1	3801	2	N	94	149	1			27
							103	9									
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	552	1	5509	2	N	-0-					27
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	529	1	6449	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	6000	X	4452	-0-	-1548	-0-	610	1	3842	2	N	-0-					27
10	6200	X	4347	-0-	-1853	-0-	702	1	3634	2	N	10					37
							11	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	831	1	5051	2	Y	-0-					30
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	519	1	3774	2	Y	24					54
							26	9									
07	3534	X	974	-0-	-2560	-0-	357	1	617	2	Y	-0-					54
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	357	1	3324	2	Y	-0-					54
09	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-					54
10	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	311	1	2215	2	Y	60					114
							66	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	583	1	9805	2	Y	466	486	1			59
							513	9									
06	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	501	1	6515	2	Y	356	354	1			61
							392	9									
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	550	1	7856	2	Y	328	174	1			215
							361	9									
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	583	1	7928	2	Y	175	333	1	1	8	56
							193	9									
09	7500	X	6073	-0-	-1427	-0-	484	1	5302	2	Y	261	177	1			140
							287	9									
10	7750	X	5513	-0-	-2237	-0-	501	1	4823	2	Y	172	159	1			153
							189	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	8961	-0-	-4834	-0-	451	1	8121	2	Y	354	361	1			58
							389	9									
06	12570	X	12137	-0-	-433	-0-	501	1	11001	2	Y	577	528	1	1	8	106
							635	9									
07	12245	X	10150	-0-	-2095	-0-	451	1	9355	2	Y	313	343	1			76
							344	9									
08	13454	X	13005	-0-	-449	-0-	451	1	12166	2	Y	353	361	1	2	8	66
							388	9									
09	13020	X	12920	-0-	-100	-0-	517	1	12010	2	Y	357	328	1			95
							393	9									
*10	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	468	1	12248	2	Y	372	334	1			133
							409	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	7070	-0-	-6694	-0-	996	1	5968	2	Y	96					193
							106	9									
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	996	1	8741	2	Y	4	4	8			193
							4	9									
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1029	1	7384	2	Y	78	171	1			100
							86	9									
*08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1029	1	7022	2	Y	40	10	8			130
							44	9									
09	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	633	1	3665	2	Y	38	34	1			134
							42	9									
*10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	1029	1	10148	2	Y	75	161	1			48
							83	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					73
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					73

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

*11	0	W	418	-0-	418	13724	8	1	410	2	N	-0-					129
*12	0	W	430	-0-	430	14154	10	1	420	2	N	-0-					129
01	0	W	439	-0-	439	14593	11	1	428	2	N	-0-					129
02	0	W	463	-0-	463	15056	9	1	454	2	N	-0-					129
03	0	W	545	-0-	545	15601	11	1	520	2	N	13					142
							14	9									
04	15995	X	394	-0-	-15601	-0-	10	1	384	2	N	-0-					142
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	N	5					147
							6	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	N	11	133	1			25
							12	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					25
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					25

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

05	1829	X	1732	-0-	-97	-0-	364	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1578	-0-	-251	-0-	359	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13374	-0-	10274	10274	364	1	13010	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1500	-0-	-1500	8774	348	1	1152	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1313	-0-	-1787	6987	350	1	963	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	348	1	973	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	1	18	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	344	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	348	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	362	1	1519	2	N	-0-					-0-
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	359	-0-	-1191	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	477	-0-	-963	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	378	-0-	-1110	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	34	1	729	2	N	-0-					-0-
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	361	1	1259	2	N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	168	1	335	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	1114	1	6244	2	N	-0-					-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1009	1	5465	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5715	-0-	-888	-0-	944	1	4771	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6183	-0-	-1164	-0-	1001	1	5182	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5468	-0-	-1642	-0-	907	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	981	1	5093	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1788	2	N	-0-					-0-
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	427	1	1488	2	N	-0-					-0-
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	637	1	1270	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	17166	-0-	-256	-0-	1288	1	15878	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	14970	-0-	-1890	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	15927	-0-	-1247	-0-	34	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	7798	-0-	-8822	-0-	557	1	7241	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	1481	-0-	-16437	-0-	119	1	1362	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	9182	-0-	-3559	-0-	210	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	9267	-0-	-3393	-0-	202	1	9065	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	9520	-0-	-3562	-0-	213	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	8579	-0-	-4503	-0-	365	1	8214	2	N	-0-					-0-
*09	9810	X	8952	-0-	-858	-0-	1405	1	7547	2	N	-0-					-0-
*10	9579	X	7765	-0-	-1814	-0-	1713	1	6052	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8448	-0-	-914	-0-	1279	1	7169	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8150	-0-	-910	-0-	1271	1	6879	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8407	-0-	-149	-0-	1389	1	7018	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	1366	1	7066	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8208	-0-	-72	-0-	1361	1	6847	2	N	-0-					-0-
*10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	1392	1	7230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10843	-0-	-410	-0-	813	1	10030	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10062	-0-	-588	-0-	10062	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10693	-0-	-653	-0-	10693	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	10670	-0-	-676	-0-	22	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	9929	-0-	-1051	-0-	709	1	9220	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10490	-0-	-360	-0-	842	1	9648	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	709	1	8745	2	N	-0-			-0-
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	20	1	9452	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8697	-0-	-243	-0-	621	1	8076	2	N	-0-			-0-
*10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	749	1	8577	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-			-0-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-			-0-
07	15469	X	276	-0-	-15193	-0-	276	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	11465	-0-	-4004	-0-	24	1	11441	2	N	-0-			-0-
09	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	1114	1	14488	2	N	-0-			-0-
*10	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	1390	1	15913	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	167	1	8234	2	N	-0-			-0-
06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	338	1	17073	2	N	-0-			-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	418	1	16946	2	N	-0-			-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	367	1	15228	2	N	-0-			-0-
09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	309	1	14959	2	N	-0-			-0-
*10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	240	1	12826	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-			-0-
08	173	X	4	-0-	-169	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8704	-0-	-2146	-0-	173	1	8531	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	3871	-0-	-6629	-0-	75	1	3796	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	950	-0-	-9900	-0-	23	1	927	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	6824	-0-	-3437	-0-	161	1	6663	2	N	-0-			-0-
09	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	195	1	9428	2	N	-0-			-0-
*10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	478	1	8959	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8960	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6908	-0-	-1282	-0-	134	1	6774	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	61	-0-	-8402	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	3356	-0-	-5107	-0-	79	1	3277	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6299	-0-	-1891	-0-	127	1	6172	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	5586	-0-	-2877	-0-	103	1	5483	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	287	1	14175	2	N	-0-			-0-
06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	235	1	11898	2	N	-0-			-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	320	1	12985	2	N	-0-			-0-
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	268	1	11095	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6705	-0-	-1065	-0-	136	1	6569	2	N	-0-			-0-
*10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	172	1	9185	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

05	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	274	1	13560	2	N	-0-			-0-
06	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	375	1	18968	2	N	-0-			-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	500	1	20261	2	N	-0-			-0-
08	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	485	1	20117	2	N	-0-			-0-
09	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	391	1	18935	2	N	-0-			-0-
*10	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	341	1	18208	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

05	14B2 EXT		5333	-0-	5333	5333	106	1	5227	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		13466	-0-	13466	18799	261	1	13205	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		13055	-0-	13055	31854	314	1	12741	2	N	-0-			-0-
08	45419	X	13565	-0-	-31854	-0-	320	1	13245	2	N	-0-			-0-
09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	279	1	13494	2	N	-0-			-0-
*10	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	256	1	13689	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - P/A 07/01/15

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					60
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					60
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					60
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					60
09	930	N	442	-0-	-488	-0-	412	2	30	9	N	27					87
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					87

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	12056	-0-	-3227	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
06	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
07	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13483	-0-	-684	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13040	-0-	-1360	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11549	-0-	-1409	-0-	11183	3	366	9	N	333	351	1	3	8	793
06	10950	X	9729	-0-	-1221	-0-	9390	3	339	9	N	308	176	1	2	8	923
07	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9730	3	388	9	N	353	385	1	6	8	885
08	11532	X	9555	-0-	-1977	-0-	9177	3	378	9	N	344	9	8			1220
09	11190	X	8934	-0-	-2256	-0-	8604	3	330	9	N	300	492	1	2	8	1026
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					1026

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	552	-0-	-4067	-0-	552	2			N	-0-					52
06	4470	X	932	-0-	-3538	-0-	932	2			N	-0-					52
07	4619	X	755	-0-	-3864	-0-	755	2			N	-0-					52
08	1612	X	1108	-0-	-504	-0-	1108	2			N	-0-					52
09	1110	X	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					52
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					6
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15126	2	48	9	N	44					54
06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12258	2	117	9	N	106	160	1			-0-
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13370	2	35	9	N	32	5	8			27
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12699	2	43	9	N	39	9	8			57
*09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10272	2	61	9	N	55					112
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	32121	-0-	-2723	-0-	32016	2	105	9	N	95					135
06	31260	X	31013	-0-	-247	-0-	30958	2	55	9	N	50	185	1			-0-
07	32209	X	31859	-0-	-350	-0-	31729	2	130	9	N	118	2	8			116
08	32116	X	30034	-0-	-2082	-0-	29945	2	89	9	N	81	177	1	5	8	15
09	31080	X	26544	-0-	-4536	-0-	26323	2	221	9	N	201	186	1			30
10	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT					30

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					55
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3904	2	1	9	N	1					56
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3699	2	4	9	N	4	4	8			56
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5697	2	8	9	N	7	7	8			56
*09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6094	2	7	9	N	6					62
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					62

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					130
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	346	2	53	9	N	48	165	1			13
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					13
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					13
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					13
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	366	2	187	9	N	170	160	1			23

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1446	2	156	9	N	142					149
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1169	2	90	9	N	82	157	1			74
07	2015	N	982	-0-	-1033	-0-	932	2	50	9	N	45					119
08	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	491	2	41	9	N	37	151	1			5
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	930	2	95	9	N	86					91
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1105	2	94	9	N	85	165	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1790	2	2	9	N	2					18
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1680	2	2	9	N	2					20
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1755	2	2	9	N	2					22
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1758	2	2	9	N	2					24
09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1585	2	2	9	N	2					26
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1695	2	2	9	N	2					28

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					9
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					9
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					9
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					9
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					9
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6654	-0-	-135	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6490	-0-	-140	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4716	-0-	-1980	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8088	-0-	-251	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7900	-0-	-170	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	953	-0-	-2891	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2493	-0-	-1137	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4411	-0-	-479	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3325	-0-	-1542	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6291	-0-	-39	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6077	-0-	-557	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4907	-0-	-1513	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

05	2759	X	537	-0-	-2222	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	932	-0-	-1738	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

05	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1484	-0-	-128	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	920	-0-	-661	-0-	920	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	560	-0-	-742	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

05	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3883	2	6	9	N	5					118
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3879	2	22	9	N	20					138
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3900	2	4	9	N	4					142
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3608	2	13	9	N	12	18	1			136
09	3600	X	3591	-0-	-9	-0-	3582	2	9	9	N	8	122	1			22
10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3645	2	42	9	N	38					60

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

05	9145	X	7842	-0-	-1303	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7632	-0-	-918	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7888	-0-	-389	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7595	-0-	-434	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7444	-0-	-430	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5455	-0-	-94	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6573	-0-	-2851	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8539	-0-	-885	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7487	-0-	-1633	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	12858	-0-	-2673	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11994	-0-	-2346	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11353	-0-	-1326	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12254	-0-	-611	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12425	-0-	-25	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	6395	-0-	-6470	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	4793	-0-	-3453	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4749	-0-	-3051	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	1767	-0-	-5797	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5144	-0-	-901	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	7805	-0-	-3851	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	6317	-0-	-4963	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9220	-0-	-2436	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9930	-0-	-641	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
*10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4505	-0-	-715	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3286	-0-	-1922	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2981	-0-	-1545	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	7718	-0-	-4341	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10914	-0-	-756	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7421	-0-	-1352	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8203	-0-	-2717	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8940	-0-	-2344	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6966	-0-	-834	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6492	-0-	-1940	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
*10	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

05	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*06	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2712	-0-	-798	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

05	8308	X	7658	-0-	-650	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7011	-0-	-1239	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3609	-0-	-4916	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	909	-0-	-6951	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3001	-0-	-5121	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

05	9796	X	9596	-0-	-200	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9367	-0-	-143	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	2974	-0-	-7225	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	31	-0-	-9839	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	1456	-0-	-8216	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7700	-0-	-856	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7544	-0-	-316	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7898	-0-	-162	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7239	-0-	-501	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6937	-0-	-968	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8350	-0-	-578	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1344	-0-	-2903	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	913	-0-	-5349	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	6262	X	1939	-0-	-4323	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2415	-0-	-499	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2221	-0-	-149	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	716	-0-	-1547	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	479	-0-	-1501	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5453	-0-	-623	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5549	-0-	-241	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5463	-0-	-520	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4007	-0-	-163	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3626	-0-	-683	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
06	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
*10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2268	-0-	-1452	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1381	-0-	-882	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1085	-0-	-1105	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	712	-0-	-528	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	1806	-0-	-5014	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1407	-0-	-5193	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4072	-0-	-1074	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4190	-0-	-708	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6722	-0-	-594	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5539	-0-	-1541	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	3311	-0-	-4005	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	301	-0-	-569	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3031	-0-	-1309	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2895	-0-	-1035	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	762	-0-	-768	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	233	-0-	-1417	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4880	-0-	1780	1780	4880	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6272	-0-	3172	4952	6272	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5112	-0-	2112	7064	5112	2			N	-0-					-0-
*10	11988	X	4924	-0-	-7064	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1004	-0-	-4906	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2460	-0-	-3647	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4547	-0-	-1560	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1669	-0-	-1361	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1461	-0-	-579	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1111	-0-	-1152	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9517	-0-	-806	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8661	-0-	-1329	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1721	-0-	-8602	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	111	-0-	-9995	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	3570	-0-	-5947	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9176	-0-	-1209	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8915	-0-	-1075	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8085	-0-	-855	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7733	-0-	-1939	-0-	7733	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10098	-0-	-8	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9537	-0-	-243	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	2947	-0-	-4121	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	2781	-0-	-4059	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4344	-0-	-2042	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4284	-0-	-955	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3530	-0-	-1540	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	906	-0-	-4333	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	910	-0-	-3368	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2192	-0-	-1948	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7562	-0-	-988	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7963	-0-	-1058	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7945	-0-	-1076	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7344	-0-	-1386	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	1267	-0-	-7537	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4915	-0-	-3605	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5578	-0-	-3226	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4897	-0-	-280	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4659	-0-	-351	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6220	-0-	-1158	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5704	-0-	-1646	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5111	-0-	-2484	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	1182	-0-	-7529	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	3504	-0-	-6044	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	4747	-0-	-4493	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5858	-0-	-3690	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

05	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

05	5146	X	2835	-0-	-2311	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3664	-0-	-831	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2397	-0-	-207	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2265	-0-	-339	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3871	-0-	-299	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

05	10261	X	8736	-0-	-1525	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7648	-0-	-1742	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	8193	-0-	-2936	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5764	-0-	-5365	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	5619	-0-	-5151	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5316	-0-	-3426	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5411	-0-	-949	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

05	14880	X	14835	-0-	-45	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
07	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15539	-0-	-91	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15807	-0-	-499	-0-	15807	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

05	5642	X	5007	-0-	-635	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4482	-0-	-1036	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4007	-0-	-1333	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2697	-0-	-2325	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

05	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

05	9021	X	7887	-0-	-1134	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
*06	8400	X	8131	-0-	-269	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8674	-0-	-37	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7383	-0-	-1047	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

05	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

05	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2028	-0-	-192	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

05	4495	X	3863	-0-	-632	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
06	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
*10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

05	15531	X	13610	-0-	-1921	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13598	-0-	-2242	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14257	-0-	-2111	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13782	-0-	-2586	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13336	-0-	-2504	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13726	-0-	-534	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3495	-0-	-1186	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3387	-0-	-1173	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	331	-0-	-4559	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

05	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8873	-0-	-86	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

05	8618	X	7688	-0-	-930	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7336	-0-	-1004	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
*10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

05	18910	X	13273	-0-	-5637	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	13094	-0-	-5656	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	15490	-0-	-3885	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	15428	-0-	-3947	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
09	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14989	-0-	-511	-0-	14989	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

05	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4535	-0-	-445	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8185	-0-	-433	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8165	-0-	-453	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7913	-0-	-364	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7692	-0-	-1267	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5354	-0-	-46	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5219	-0-	-361	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1057	-0-	-3004	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2752	-0-	-1178	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	518	-0-	-2923	-0-	518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

05	5983	X	2549	-0-	-3434	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9529	2	8	9	N	7	136	1			22
06	7830	X	7516	-0-	-314	-0-	7516	2			N	-0-					22
07	8091	X	6013	-0-	-2078	-0-	6013	2			N	-0-					22
08	8091	X	7854	-0-	-237	-0-	7854	2			N	-0-					22
09	7830	X	7418	-0-	-412	-0-	7393	2	25	9	N	23					45
10	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					45

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-
07	2438	X	2138	-0-	-300	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

05	4216	X	2235	-0-	-1981	-0-	2232	2	3	9	N	3	59	1			8
06	1620	X	324	-0-	-1296	-0-	324	2			N	-0-					8
07	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1549	2			N	-0-					8
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					8
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	N	8					16
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7174	-0-	-1227	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
*10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1519	-0-	-2511	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2995	-0-	-665	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	994	-0-	-1486	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	609	-0-	-1902	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	41	-0-	-3259	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	976	-0-	-3085	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2559	-0-	-1502	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

05	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
*10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
*10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

05	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3060	-0-	-2148	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4409	-0-	-361	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4621	-0-	-463	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2475	-0-	-435	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6029	-0-	-691	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5279	-0-	-1324	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4617	-0-	-1645	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4413	-0-	-1407	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	1264	-0-	-3851	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4643	-0-	-67	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	6155	-0-	-3393	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
09	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
*10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					92
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					92
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					98

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

05	2821	X	2159	-0-	-662	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

05	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5227	-0-	-233	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2002	-0-	-3640	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3916	-0-	-1726	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	611	-0-	-1528	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	909	-0-	-1161	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	900	-0-	-1239	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
*10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

05	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	279	-0-	-2631	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	27	-0-	-2546	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	397	-0-	-2093	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

05	9269	X	8102	-0-	-1167	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7749	-0-	-1221	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8502	-0-	-333	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7898	-0-	-622	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	6875	-0-	-5866	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	6543	-0-	-5787	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	5612	-0-	-5362	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

05	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	2018	2			N	-0-					78
06	2490	X	2000	-0-	-490	-0-	2000	2			N	-0-					78
07	2573	X	2054	-0-	-519	-0-	2054	2			N	-0-					78
08	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	2097	2	1	9	N	1					79
09	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	1829	2	12	9	N	11					90
10	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1882	2	9	9	N	8					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1945	-0-	-1655	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2143	-0-	-1577	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	15170	-0-	-237	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14152	-0-	-728	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	15361	-0-	-635	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	12677	-0-	-3319	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	10975	-0-	-4505	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13035	-0-	-2341	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2999	-0-	-566	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6181	-0-	-179	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6523	-0-	-545	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6158	-0-	-682	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

05	6200	X	4563	-0-	-1637	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

05	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7255	-0-	-3725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10009	-0-	-1337	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9411	-0-	-1935	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9397	-0-	-616	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					25
06	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-					25
07	5208	X	4670	-0-	-538	-0-	4670	2			N	-0-					25
08	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	4117	2			N	-0-					25
09	5040	X	4103	-0-	-937	-0-	4103	2			N	-0-					25
10	4712	X	3912	-0-	-800	-0-	3912	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					17
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					17
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					17
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					17
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					17
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					17

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					18
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					18
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					18
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					18
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					18

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

05	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
08	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	9120 X	7686	-0-	-1434	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	9424 X	5919	-0-	-3505	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

05	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
07	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
09	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
*10	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

05	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4866	-0-	-684	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5585	-0-	-212	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	246	-0-	-5364	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2571	-0-	-3009	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

05	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6582	-0-	-455	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2550	-0-	-330	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
07	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
08	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
09	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
*10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

05	14415	X	11911	-0-	-2504	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12766	-0-	-674	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12644	-0-	-779	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12433	-0-	-990	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11790	-0-	-990	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12142	-0-	-1064	-0-	12142	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

05	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2628	-0-	-1340	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2415	-0-	-1336	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8061	-0-	-929	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7512	-0-	-1188	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7976	-0-	-1014	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4573	2	2	9	N	2					12
06	6390	X	5102	-0-	-1288	-0-	5098	2	4	9	N	4					16
07	6603	X	4668	-0-	-1935	-0-	4668	2			N	-0-					16
08	6603	X	4613	-0-	-1990	-0-	4613	2			N	-0-					16
09	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	4409	2	3	9	N	3					19
10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4448	2	4	9	N	4					23

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					9
06	1500	X	900	-0-	-600	-0-	900	2			N	-0-					9
07	2883	X	1099	-0-	-1784	-0-	1099	2			N	-0-					9
08	3410	X	1931	-0-	-1479	-0-	1931	2			N	-0-					9
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					9
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					10
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					10
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					10
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					10
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1440	-0-	1440	1440	1440	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	410	-0-	-1440	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6177	-0-	-1883	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3784	2	2	9	N	2					9
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3774	2	3	9	N	3					12
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					12
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					12
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	3744	2	2	9	N	2					14
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3728	2	3	9	N	3					17

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4761	-0-	-1563	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4709	-0-	-1615	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5104	-0-	-1016	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6475	-0-	-841	-0-	6462	2	13	9	N	12					23
06	7080	X	6628	-0-	-452	-0-	6615	2	13	9	N	12					35
07	7316	X	6963	-0-	-353	-0-	6950	2	13	9	N	12					47
08	7316	X	6337	-0-	-979	-0-	6337	2			N	-0-					47
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					47
*10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					47

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4108	2	6	9	N	5					6
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3898	2	6	9	N	5					11
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9	N	5					16
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					16
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					16
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

05	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5613	-0-	-117	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5600	-0-	-476	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

05	7998	X	6102	-0-	-1896	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	3637	-0-	-4103	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7754	-0-	-244	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7110	-0-	-480	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1409	-0-	-3421	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2061	-0-	-3860	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	82	-0-	-5839	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
*10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
*10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6218	-0-	-447	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6365	-0-	-85	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

05	6200	X	2251	-0-	-3949	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	941	-0-	-3079	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

05	9486	X	8163	-0-	-1323	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8546	-0-	-364	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8590	-0-	-555	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8302	-0-	-248	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3869	-0-	-421	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

05	14074	X	10969	-0-	-3105	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
07	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12885	-0-	-1215	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

05	3041	N	2998	-0-	-43	-0-	2995	2	3	9	N	3					3
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	2	3	9	N	3					6
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	N	3					9
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					9
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					9
*10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					9

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6442	-0-	-1122	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5180	-0-	-2140	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

05	7316	X	7273	-0-	-43	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	2384	-0-	-5304	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	429	-0-	-7259	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	2596	-0-	-4994	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5449	-0-	-2394	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7503	-0-	-960	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6965	-0-	-1498	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7578	-0-	-612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5633	-0-	-2830	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8330	-0-	-9	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7606	-0-	-794	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9034	-0-	-2002	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9533	-0-	-67	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9152	-0-	-388	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9589	-0-	-269	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
*10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5647	-0-	-1018	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7136	-0-	-242	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	11942	-0-	-1357	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12653	-0-	-150	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12355	-0-	-665	-0-	12355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	9314	-0-	-5256	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7814	-0-	-6286	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11688	-0-	-2634	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	10264	-0-	-3035	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8778	-0-	-1482	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8047	-0-	-3640	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

05	8339	X	4915	-0-	-3424	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3728	-0-	-3502	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	2899	-0-	-3053	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4234	-0-	-1526	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

05	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5329	-0-	-311	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

05	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6779	-0-	-481	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6945	-0-	-1363	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7340	-0-	-730	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5135	-0-	-2125	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5253	-0-	-2249	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5154	-0-	-2348	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5332	-0-	-1928	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5583	-0-	-1919	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

05	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	4547	2	20	9	Y	18	16	1			13
06	4440	X	3057	-0-	-1383	-0-	3044	2	13	9	Y	12	16	1			9
07	3844	X	1912	-0-	-1932	-0-	1903	2	9	9	Y	8					17
08	4557	X	1549	-0-	-3008	-0-	1537	2	12	9	Y	11	14	1			14
09	4410	X	1270	-0-	-3140	-0-	1261	2	9	9	Y	8					22
10	4557	X	1429	-0-	-3128	-0-	1420	2	9	9	Y	8	16	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	10581	-0-	-5043	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10933	-0-	-4187	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	13195	-0-	-2429	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13420	-0-	-2204	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13600	-0-	-1520	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
*10	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8503	2	94	9	Y	85	78	1			77
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8126	2	70	9	Y	64	78	1			63
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8610	2	44	9	Y	40					103
08	7998	X	7815	-0-	-183	-0-	7753	2	62	9	Y	56	72	1			87
09	7740	X	7394	-0-	-346	-0-	7348	2	46	9	Y	42					129
10	7998	X	7846	-0-	-152	-0-	7800	2	46	9	Y	42	80	1			91

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13442	-0-	-1562	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12938	-0-	-1582	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13743	-0-	-1199	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13463	-0-	-1479	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12717	-0-	-1533	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13337	-0-	-396	-0-	13337	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9149	-0-	-368	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
09	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
*10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1129	-0-	-1601	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	378	-0-	-2443	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	293	-0-	-2528	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1144	-0-	-871	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
06	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
07	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
*10	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1691	-0-	-2179	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5940	-0-	-446	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6206	-0-	-64	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6311	-0-	-168	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
*10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1489	-0-	-3192	-0-	1487	2	2	9	N	2					6
06	4530	X	927	-0-	-3603	-0-	923	2	4	9	N	4					10
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					10
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					10
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7397	2	3	9	N	3					13
*10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6830	2	3	9	N	3					16

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4500	-0-	-420	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4721	-0-	-301	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2284	-0-	-1932	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2982	-0-	-1098	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	994	-0-	-3222	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2297	-0-	-1919	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	1922	-0-	-1953	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
*10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

05	7471	X	6918	-0-	-553	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7134	-0-	-36	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

05	2914	X	779	-0-	-2135	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
09	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

05	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15688	-0-	-212	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
08	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
*10	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

05	12121	X	6861	-0-	-5260	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8587	-0-	-3143	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11318	-0-	-803	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8829	-0-	-2548	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10664	-0-	-651	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1545	-0-	-795	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2111	-0-	-307	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1114	-0-	-1304	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

05	3968	X	697	-0-	-3271	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

05	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5345	-0-	-1135	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6340	-0-	-201	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
*10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8569	-0-	-18	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7572	-0-	-738	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8228	-0-	-359	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6462	-0-	-1818	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*10	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

05	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

05	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7433	-0-	-847	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8135	-0-	-421	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	3673	-0-	-4883	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5297	-0-	-2143	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2452	-0-	-5670	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3562	-0-	-995	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

05	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
06	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

05	7471	X	7264	-0-	-207	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3258	-0-	-3972	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2346	-0-	-5125	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	3113	-0-	-4358	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	892	-0-	-6338	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11112	-0-	-18	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11384	-0-	-117	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2884	-0-	-1496	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2684	-0-	-1842	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3373	-0-	-1153	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

05	19034	X	18755	-0-	-279	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	17841	-0-	-1255	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18806	-0-	-290	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
*10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4033	-0-	-2353	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
*10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

05	5084	X	3141	-0-	-1943	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3565	-0-	-1355	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	1720	-0-	-4666	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

05	9455	X	8061	-0-	-1394	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7600	-0-	-980	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7681	-0-	-1185	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7754	-0-	-1112	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7604	-0-	-466	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7786	-0-	-274	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

05	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
*10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	649	-0-	-1087	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1344	-0-	-392	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14227	2	8	9	Y	7	16	1			21
06	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13050	2	10	9	Y	9					30
07	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13685	2	2	9	Y	2	24	1			8
08	11780	X	11251	-0-	-529	-0-	11244	2	7	9	Y	6					14
09	11400	X	10376	-0-	-1024	-0-	10370	2	6	9	Y	5					19
10	11780	X	10668	-0-	-1112	-0-	10658	2	10	9	Y	9					28

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9192	2	6	9	Y	5					13
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			Y	-0-					13
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9763	2	4	9	Y	4					17
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9775	2	1	9	Y	1					18
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9696	2	2	9	Y	2					20
*10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9745	2	7	9	Y	6					26

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2908	-0-	-750	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	2	3	9	Y	3	6	1			10
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	2	3	9	Y	3					13
07	4433	X	3044	-0-	-1389	-0-	3043	2	1	9	Y	1	9	1			5
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4633	2	2	9	Y	2					7
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4942	2	2	9	Y	2					9
10	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	Y	4					13

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8557	-0-	-1983	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10073	-0-	-777	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10034	-0-	-816	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9665	-0-	-835	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9959	-0-	-116	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	1316	-0-	-6394	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	503	-0-	-12424	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	5726	2	31	9	N	28			114
06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5550	2	25	9	N	23			137
07	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5465	2	10	9	N	9			146
08	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	5536	2	8	9	N	7			153
09	5760	X	4723	-0-	-1037	-0-	4704	2	19	9	N	17			170
10	5766	X	4779	-0-	-987	-0-	4756	2	23	9	N	21			191

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4585	-0-	-2638	-0-	4585	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	5690	-0-	-1300	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
09	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	3958	-0-	-1932	-0-	3958	2			N	-0-			-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	6910	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6723	-0-	-297	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-			-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
*10	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	680	-0-	-340	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	14139	-0-	-59	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
06	13740	X	13636	-0-	-104	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
07	14198	X	13377	-0-	-821	-0-	13377	2			N	-0-			-0-
08	14198	X	10819	-0-	-3379	-0-	10819	2			N	-0-			-0-
09	13680	X	12432	-0-	-1248	-0-	12432	2			N	-0-			-0-
10	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3903	-0-	-96	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
06	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
*10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	13918	-0-	-4341	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	13563	-0-	-4107	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13495	-0-	-2408	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12799	-0-	-1061	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11403	-0-	-2609	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	1785	-0-	-5004	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
08	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
*10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
07	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
09	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*10	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	1541	-0-	-1609	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1933	-0-	-527	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1989	-0-	-553	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	1066	-0-	-9722	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8423	-0-	-2017	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
*10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4946	-0-	-2104	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
*10	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

05	15593	X	12881	-0-	-2712	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	9137	-0-	-5953	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	8169	-0-	-7424	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12377	-0-	-3216	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12089	-0-	-1771	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
*10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

05	8029	X	7570	-0-	-459	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5786	-0-	-1984	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	4886	-0-	-2674	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	1007	-0-	-7146	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

05	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5921	-0-	-1271	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5611	-0-	-434	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8630	-0-	-50	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8270	-0-	-348	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8739	-0-	-3	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

05	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5455	-0-	-545	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

05	17298	X	15598	-0-	-1700	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15321	-0-	-579	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15566	-0-	-616	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14024	-0-	-1817	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13725	-0-	-1605	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13008	-0-	-2833	-0-	13008	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

05	13640	X	13111	-0-	-529	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12638	-0-	-352	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12713	-0-	-617	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11575	-0-	-1115	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11519	-0-	-1594	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
*10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10056	-0-	-1135	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10156	-0-	-674	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9635	-0-	-1556	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9224	-0-	-1533	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8901	-0-	-1509	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8074	-0-	-2435	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8834	-0-	-166	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8949	-0-	-51	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8122	-0-	-1178	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

05	12710	X	11246	-0-	-1464	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10916	-0-	-94	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10712	-0-	-665	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9630	-0-	-1623	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	2680	-0-	-8240	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	809	-0-	-10475	-0-	809	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	228	-0-	-2862	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	600	-0-	-3678	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	77	-0-	-4063	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	135	-0-	-2717	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

05	10664	X	9553	-0-	-1111	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9054	-0-	-1266	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9007	-0-	-1440	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8848	-0-	-1599	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8461	-0-	-1559	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	2338	-0-	-7210	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6346	-0-	-1063	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7744	-0-	-1226	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6990	-0-	-2279	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7595	-0-	-1195	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8644	-0-	-966	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
*10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7012	-0-	-518	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3868	-0-	-2363	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5319	-0-	-2211	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
09	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
*10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
*10	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11194	-0-	-1436	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11896	-0-	-1155	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11349	-0-	-621	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11617	-0-	-1434	-0-	11617	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

05	12307	X	11804	-0-	-503	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11449	-0-	-341	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11625	-0-	-403	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10917	-0-	-543	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11049	-0-	-793	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

05	6200	X	5997	-0-	-203	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5517	-0-	-843	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

05	5301	X	3493	-0-	-1808	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
06	6480	X	3171	-0-	-3309	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3605	-0-	-1417	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4277	-0-	-13	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

05	9331	X	8783	-0-	-548	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8363	-0-	-667	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
08	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9086	-0-	-484	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7239	-0-	-3890	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8575	-0-	-2554	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8729	-0-	-2041	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9169	-0-	-751	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	4768	-0-	-2362	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6944	-0-	-186	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6149	-0-	-981	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5429	-0-	-1471	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4114	-0-	-3016	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3121	-0-	-506	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1902	-0-	-1608	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1999	-0-	-1628	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	Y	1					8
06	5910	X	114	-0-	-5796	-0-	113	2	1	9	Y	1					9
07	6107	X	3479	-0-	-2628	-0-	3479	2			Y	-0-					9
08	6107	X	2253	-0-	-3854	-0-	2252	2	1	9	Y	1					10
09	5250	X	3395	-0-	-1855	-0-	3394	2	1	9	Y	1					11
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	2	3	9	Y	3					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
06	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
*10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
*10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3469	-0-	-2948	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2115	-0-	-4302	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	902	-0-	-5515	-0-	902	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	166	-0-	-1198	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	4107	-0-	-10866	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	4469	-0-	-11093	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	7403	-0-	-8107	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	6237	-0-	-9790	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5638	-0-	-314	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	319	-0-	-2781	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

05	10509	X	8664	-0-	-1845	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8856	-0-	-1314	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9500	-0-	-1009	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7718	-0-	-2636	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7641	-0-	-1209	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7707	-0-	-1779	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2629	-0-	-3168	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3167	-0-	-3436	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3508	-0-	-2882	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3509	-0-	-3094	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

05	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	1695	-0-	-4815	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	676	-0-	-5204	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3260	-0-	-2816	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

05	11036	X	9802	-0-	-1234	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9569	-0-	-1405	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
*10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

05	12896	X	9516	-0-	-3380	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9085	-0-	-3395	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10195	-0-	-2670	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10046	-0-	-2416	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4146	-0-	-7134	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

05	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3776	-0-	-934	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3396	-0-	-479	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2928	-0-	-978	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
08	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
09	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
*10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

05	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1918	-0-	-2112	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2789	-0-	-1441	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

05	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	2918	-0-	-2812	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2438	-0-	-3483	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	138	-0-	-13502	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	105	-0-	-13095	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	18	-0-	-3919	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*10	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6146	-0-	-3185	-0-	6124	2	22	9	Y	20	62	1			21
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					21
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					21
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					21
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					21
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	2700	-0-	-4770	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7174	-0-	-545	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

05	8091	X	6272	-0-	-1819	-0-	6268	2	4	9	N	4					25
06	9180	X	7934	-0-	-1246	-0-	7927	2	7	9	N	6					31
07	9486	X	7240	-0-	-2246	-0-	7240	2			N	-0-					31
08	9486	X	7199	-0-	-2287	-0-	7199	2			N	-0-					31
09	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	6743	2	6	9	N	5					36
10	8184	X	6808	-0-	-1376	-0-	6802	2	6	9	N	5					41

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

05	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3266	-0-	-694	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5580	-0-	-1140	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
*10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

05	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
07	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11938	-0-	-369	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	7610	-0-	-4300	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
*10	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

05	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3389	-0-	-61	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2972	-0-	-562	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
06	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*10	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	9	-0-	-9921	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8687	-0-	-1574	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
*10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
09	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

05	8401	X	7578	-0-	-823	-0-	7574	2	4	9	N	4					22
06	8130	X	6795	-0-	-1335	-0-	6788	2	7	9	N	6					28
07	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7699	2			N	-0-					28
08	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	7674	2			N	-0-					28
09	7440	X	7435	-0-	-5	-0-	7429	2	6	9	N	5					33
10	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7555	2	6	9	N	5					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					86
06	9750	X	6014	-0-	-3736	-0-	6014	2			N	-0-					86
07	8711	X	3701	-0-	-5010	-0-	3701	2			N	-0-					86
08	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6519	2			N	-0-					86
09	7680	X	6748	-0-	-932	-0-	6748	2			N	-0-					86
*10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4202	-0-	-478	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3332	-0-	-2806	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3269	-0-	-2281	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3929	-0-	-1062	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4199	-0-	-571	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5101	-0-	-2091	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4315	-0-	-2877	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3572	-0-	-3358	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6139	-0-	-1332	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	3374	-0-	-9088	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10333	-0-	-1727	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	7022	-0-	-5440	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8061	-0-	-3595	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9869	-0-	-1201	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8068	-0-	-2596	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4473	-0-	-297	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	12464	-0-	-2540	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11988	-0-	-1482	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12187	-0-	-1732	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12357	-0-	-384	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12412	-0-	-50	-0-	12412	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

05	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9035	-0-	-1660	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9432	-0-	-918	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

05	10292	X	9165	-0-	-1127	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8637	-0-	-1655	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8977	-0-	-323	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
*10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					28
06	3960	X	2703	-0-	-1257	-0-	2703	2			N	-0-					28
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					28
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					28
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4494	-0-	-426	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	478	-0-	-6249	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1074	-0-	-5436	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3636	-0-	-3091	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	22	-0-	-4039	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1400	-0-	-3040	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2658	-0-	-1930	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5266	2	9	9	N	8					142
06	5700	X	5111	-0-	-589	-0-	5111	2			N	-0-					142
07	5890	X	5121	-0-	-769	-0-	5121	2			N	-0-					142
08	5890	X	4622	-0-	-1268	-0-	4622	2			N	-0-					142
09	5100	X	3448	-0-	-1652	-0-	3437	2	11	9	N	10					152
10	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3776	2	13	9	N	12					164

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

05	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	729	-0-	-2361	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2444	-0-	-749	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

05	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
07	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
08	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
09	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
*10	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10447	-0-	-593	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
07	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
08	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
*10	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
08	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
*10	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	8600	-0-	-3428	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8365	-0-	-3275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7320	-0-	-4708	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	7739	-0-	-4165	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	6953	-0-	-4567	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6855	-0-	-1794	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11318	-0-	-741	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11040	-0-	-1236	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10676	-0-	-1294	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10904	-0-	-1465	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	974	-0-	-390	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	793	-0-	-1277	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

05	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1	-0-	-1679	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	130	-0-	-1606	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

05	1860	X	887	-0-	-973	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1279	-0-	-521	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	531	-0-	-1329	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	340	-0-	-1365	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	786	-0-	-774	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	203	-0-	-1130	-0-	203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2220	2	2	9	N	2					27
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	6	26	1			7
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					7
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					7
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					7
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	182	-0-	-4738	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

05	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7123	-0-	-1487	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7086	-0-	-1315	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7022	-0-	-1379	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

05	8494	X	6148	-0-	-2346	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2513	-0-	-1807	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1831	-0-	-4319	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6652	-0-	-1501	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6465	-0-	-675	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6795	-0-	-25	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
06	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16825	-0-	-101	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17108	-0-	-159	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15762	-0-	-1398	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16532	-0-	-1200	-0-	16532	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4077	-0-	-1007	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3942	-0-	-648	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6574	-0-	-2106	-0-	6553	2	21	9	N	19					77
06	9870	X	6596	-0-	-3274	-0-	6577	2	19	9	N	17					94
07	10199	X	7337	-0-	-2862	-0-	7337	2			N	-0-					94
08	10199	X	5217	-0-	-4982	-0-	5202	2	15	9	N	14					108
09	9420	X	5379	-0-	-4041	-0-	5366	2	13	9	N	12					120
10	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7138	2	9	9	N	8	76	1			52

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5376	-0-	-3304	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6172	-0-	-5732	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	4124	-0-	-7396	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	3945	-0-	-7959	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	1795	-0-	-4839	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5303	-0-	-1117	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4596	-0-	-2038	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					56
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					56
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					56
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

05	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10289	-0-	-995	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

05	9827	X	9735	-0-	-92	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8779	-0-	-281	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8873	-0-	-489	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9204	-0-	-216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
*10	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

05	15097	X	13567	-0-	-1530	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12907	-0-	-1703	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13114	-0-	-1363	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13268	-0-	-1209	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12968	-0-	-1042	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12436	-0-	-1142	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	620	X	19	-0-	-601	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*10	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
06	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	26396	2			N	-0-					-0-
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
*10	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	13734	-0-	-5238	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	8063	-0-	-8137	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	3434	-0-	-13988	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	1362	-0-	-16060	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	4898	-0-	-11962	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	11497	-0-	-2236	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	33	103	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14250	-0-	-692	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13481	-0-	-979	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13823	-0-	-623	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14079	-0-	-274	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12214	-0-	-1676	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11094	-0-	-3166	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	799	-0-	-3581	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	1453	-0-	-3073	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	104	-0-	-733	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6879	2	61	9	N	55	64	1			36
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7145	2	29	9	N	26					62
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7571	2	45	9	N	41	50	1			53
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7167	2	53	9	N	48					101
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7345	2	65	9	N	59	91	1			69
*10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7306	2	53	9	N	48					117

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	6466	-0-	-6134	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12851	-0-	-1409	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4644	2	58	9	N	53	62	1			34
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4834	2	28	9	N	25					59
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	2	43	9	N	39	47	1			51
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4793	2	51	9	N	46					97
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4796	2	63	9	N	57	88	1			66
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4492	2	52	9	N	47					113

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	582	-0-	-5835	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5710	-0-	-980	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5651	-0-	-1262	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	1103	-0-	-1439	-0-	1103	2			N	-0-					22
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	10	11	1			21
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					21
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11636	-0-	-578	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11153	-0-	-1061	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	2908	-0-	-9306	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4569	-0-	-591	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

05	5766	X	4281	-0-	-1485	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4329	-0-	-741	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

05	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	937	-0-	-411	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
*10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2843	-0-	-2407	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3623	-0-	-1802	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
*10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	3					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	38	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	104	-0-	-6166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10958	-0-	-1473	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10284	-0-	-1746	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9892	-0-	-1268	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9094	-0-	-1849	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

05	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3856	-0-	-1817	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	2440	-0-	-3233	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	2735	-0-	-2755	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	2551	-0-	-3122	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8272	-0-	-188	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8457	-0-	-285	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8352	-0-	-48	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8095	-0-	-523	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

05	8897	X	8258	-0-	-639	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7727	-0-	-1003	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8704	-0-	-317	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
*10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

05	4867	X	4693	-0-	-174	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4541	-0-	-949	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4489	-0-	-1184	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

05	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
08	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
*10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
06	9960	X	9168	-0-	-792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
08	10044	X	7534	-0-	-2510	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	3372	-0-	-6114	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12998	-0-	-580	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11021	-0-	-1939	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13127	-0-	-234	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12449	-0-	-540	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12202	-0-	-368	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11766	-0-	-1347	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

05	10013	X	8159	-0-	-1854	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7222	-0-	-2468	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	1129	-0-	-8884	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7425	-0-	-1038	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
*10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

05	16182	X	15316	-0-	-866	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14787	-0-	-573	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
07	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
08	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14533	-0-	-827	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15098	-0-	-1146	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

05	19034	X	16115	-0-	-2919	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
06	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
07	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	17544	-0-	-1476	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	18431	-0-	-1223	-0-	18431	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

05	17081	X	15744	-0-	-1337	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
07	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14176	-0-	-1572	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12748	-0-	-4202	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	13622	-0-	-3893	-0-	13622	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

05	11253	X	11188	-0-	-65	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8627	-0-	-2626	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8539	-0-	-2351	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8731	-0-	-2522	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15156	-0-	-384	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16811	-0-	-332	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

05	4898	X	1719	-0-	-3179	-0-	1691	2	28	9	N	25					57
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	34	1			23
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					23
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					23
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					23
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

05	9455	X	8407	-0-	-1048	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8736	-0-	-114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8652	-0-	-28	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
*10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15659	-0-	-523	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15807	-0-	-375	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14749	-0-	-1061	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	11593	-0-	-4744	-0-	11593	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

05	8463	X	7106	-0-	-1357	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	771	-0-	-6452	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	115	-0-	-7108	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	727	-0-	-6143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	12510	-0-	-3579	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	15239	-0-	-91	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14954	-0-	-732	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14749	-0-	-875	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14196	-0-	-1044	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14656	-0-	-1092	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

05	7843	X	6862	-0-	-981	-0-	6852	2	10	9	N	9					39
06	7590	X	7009	-0-	-581	-0-	7006	2	3	9	N	3					42
07	7657	X	6512	-0-	-1145	-0-	6503	2	9	9	N	8	33	1			17
08	6851	X	5458	-0-	-1393	-0-	5458	2			N	-0-					17
09	7020	X	4846	-0-	-2174	-0-	4836	2	10	9	N	9					26
10	7254	X	4993	-0-	-2261	-0-	4983	2	10	9	N	9					35

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

05	6169	X	3103	-0-	-3066	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

05	12834	X	5857	-0-	-6977	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	7998	-0-	-4422	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6099	-0-	-6735	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
*10	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

05	11439	X	9415	-0-	-2024	-0-	9396	2	19	9	Y	17	47	1			107
06	11790	X	9286	-0-	-2504	-0-	9267	2	19	9	Y	17					124
07	12183	X	8640	-0-	-3543	-0-	8627	2	13	9	Y	12					136
08	12183	X	8849	-0-	-3334	-0-	8842	2	7	9	Y	6					142
09	9840	X	8843	-0-	-997	-0-	8833	2	10	9	Y	9					151
*10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9898	2	23	9	Y	21	125	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2346	-0-	-3792	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	622	-0-	-5516	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	369	-0-	-2824	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
*10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	12111	-0-	-5373	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	6	-0-	-16914	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	17484	X	2319	-0-	-15165	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12155	-0-	-3565	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
*10	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	34104	2			N	-0-					-0-
06	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
07	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	2			N	-0-					-0-
08	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	30617	2			N	-0-					-0-
09	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
*10	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

05	35743	X	32054	-0-	-3689	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
06	33840	X	30934	-0-	-2906	-0-	30934	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	30689	-0-	-4279	-0-	30689	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	30503	-0-	-4465	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	28942	-0-	-3638	-0-	28942	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	28680	-0-	-3374	-0-	28680	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

05	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
06	14970	X	5824	-0-	-9146	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	6464	-0-	-9005	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
*10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

05	9889	X	9326	-0-	-563	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
07	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9445	-0-	-1475	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9455	-0-	-1829	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
07	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9376	-0-	-79	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8428	-0-	-1082	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9290	-0-	-754	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
08	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
09	27569	X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	26063	-0-	-1868	-0-	26063	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	8021	-0-	-5185	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	7436	-0-	-4924	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9406	-0-	-3366	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10312	-0-	-2460	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8751	-0-	-642	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3861	-0-	-1209	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4435	-0-	-1424	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

05	14477	X	13180	-0-	-1297	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13966	-0-	-15	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12966	-0-	-1224	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13740	-0-	-923	-0-	13740	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5876	-0-	-3874	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9531	-0-	-1784	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9377	-0-	-1938	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
09	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	4734	-0-	-4783	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

05	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
*10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	238	-0-	-692	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2808	-0-	-2214	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	3555	-0-	-8287	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	5697	-0-	-5013	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4832	-0-	-868	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
*10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	1450	-0-	-3727	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1165	-0-	-2195	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	899	X	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	355	-0-	-1102	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8107	-0-	-108	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5653	-0-	-2537	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5763	-0-	-2700	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5735	-0-	-2728	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6470	-0-	-1390	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6632	-0-	-1490	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	3163	-0-	-2758	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1271	-0-	-3139	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	420	-0-	-2742	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	161	-0-	-3001	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	1189	-0-	-3833	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1682	-0-	-3178	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	1896	-0-	-2475	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1859	-0-	-2140	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6934	-0-	-1405	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6950	-0-	-1761	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7182	-0-	-1248	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	3082	-0-	-4327	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
07	7409	X	3529	-0-	-3880	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1673	-0-	-3628	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	1534	-0-	-2000	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
*10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	4606	-0-	-3826	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	859	-0-	-6791	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1112	-0-	-6142	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4644	-0-	-2610	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	3017	-0-	-4003	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

05	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14901	-0-	-1209	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
07	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
08	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	15242	-0-	-868	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15179	-0-	-1468	-0-	15179	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

05	9331	X	8129	-0-	-1202	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6481	-0-	-3239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6804	-0-	-3240	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	2509	-0-	-7535	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7696	-0-	-944	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

05	6231	X	4407	-0-	-1824	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

05	10075	X	7140	-0-	-2935	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	2658	-0-	-7062	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9	-0-	-10035	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5141	-0-	-3353	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
*10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

05	10323	X	8797	-0-	-1526	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8847	-0-	-1143	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7114	-0-	-2000	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8729	-0-	-75	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
*10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4527	-0-	-1083	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3857	-0-	-1940	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4064	-0-	-916	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15761	2	13	9	Y	12					39
06	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14410	2	2	9	Y	2					41
07	15717	X	14813	-0-	-904	-0-	14813	2			Y	-0-					41
08	15779	X	14406	-0-	-1373	-0-	14406	2			Y	-0-					41
09	15270	X	13570	-0-	-1700	-0-	13563	2	7	9	Y	6					47
10	15779	X	13901	-0-	-1878	-0-	13895	2	6	9	Y	5					52

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	1641	-0-	-5179	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5823	-0-	-997	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5604	-0-	-996	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4662	-0-	-1507	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5665	-0-	-504	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3253	-0-	-2717	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3322	-0-	-2506	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	1494	-0-	-3714	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5548	-0-	-632	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8658	-0-	-735	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7046	-0-	-2161	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	6585	-0-	-3405	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6300	-0-	-1698	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5477	-0-	-2263	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7265	-0-	-733	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
*10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	4787	-0-	-3490	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5377	-0-	-2633	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	541	-0-	-4698	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	2508	-0-	-2862	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5414	-0-	-2863	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4451	-0-	-1346	-0-	4447	2	4	9	N	4					58
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	12	57	1			13
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					13
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					13
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					13
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	71	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7301	-0-	-2154	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8274	-0-	-1356	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6282	-0-	-3669	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	6176	-0-	-3775	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	6722	-0-	-2908	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6753	-0-	-1803	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
07	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
08	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	28393	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
*10	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	24656	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4854	-0-	-1160	-0-	4829	2	25	9	N	23					95
06	5820	X	4456	-0-	-1364	-0-	4447	2	9	9	N	8					103
07	5487	X	4453	-0-	-1034	-0-	4444	2	9	9	N	8					111
08	5487	X	4636	-0-	-851	-0-	4622	2	14	9	N	13					124
09	4710	X	4346	-0-	-364	-0-	4334	2	12	9	N	11					135
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4665	2	17	9	N	15					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	400	-0-	-3816	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5405	-0-	-25	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5328	-0-	-72	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

05	7223	X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5436	-0-	-1194	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5174	-0-	-1708	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4759	-0-	-1901	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3633	-0-	-2629	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5283	-0-	-1227	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7223	-0-	-667	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6384	-0-	-1955	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6805	-0-	-1534	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6794	-0-	-1276	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7479	-0-	-860	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4245	2	46	9	Y	42	39	1			34
06	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	4818	2	35	9	Y	32	39	1			27
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5398	2	22	9	Y	20					47
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5231	2	31	9	Y	28	35	1			40
09	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4882	2	23	9	Y	21					61
10	5301	X	4956	-0-	-345	-0-	4933	2	23	9	Y	21	39	1			43

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	3235	-0-	-2285	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3302	-0-	-2402	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5064	-0-	-640	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
07	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10551	-0-	-1809	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11112	-0-	-1660	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

05	5084	X	1915	-0-	-3169	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	216	-0-	-3101	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	1810	-0-	-1940	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2742	-0-	-1133	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

05	6107	X	2285	-0-	-3822	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	2336	-0-	-3616	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3638	-0-	-3142	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3632	-0-	-3374	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8838	-0-	-192	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8654	-0-	-677	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7597	-0-	-1373	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7673	-0-	-1472	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10387	-0-	-618	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8891	-0-	-2114	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9744	-0-	-906	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9441	-0-	-1533	-0-	9441	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9590	-0-	-485	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1448	-0-	-9681	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	5712	-0-	-2472	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8205	-0-	-1185	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9221	-0-	-482	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

05	10881	X	10271	-0-	-610	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
06	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10692	-0-	-158	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9150	-0-	-1700	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8843	-0-	-3007	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9606	-0-	-2639	-0-	9606	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
*10	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

05	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	939	-0-	-3381	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	1077	-0-	-5495	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

05	7564	X	1394	-0-	-6170	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2819	-0-	-1891	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3061	-0-	-1806	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1848	-0-	-972	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12017	2	8	9	Y	7					21
06	13320	X	11384	-0-	-1936	-0-	11383	2	1	9	Y	1					22
07	13764	X	12011	-0-	-1753	-0-	12011	2			Y	-0-					22
08	13764	X	12226	-0-	-1538	-0-	12226	2			Y	-0-					22
09	12570	X	11381	-0-	-1189	-0-	11377	2	4	9	Y	4					26
10	12028	X	11795	-0-	-233	-0-	11792	2	3	9	Y	3					29

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

05	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
07	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	14224	-0-	-129	-0-	14224	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5989	-0-	-491	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6336	-0-	-360	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6277	-0-	-23	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6360	-0-	-57	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

05	11439	X	9645	-0-	-1794	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	11008	-0-	-59	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
08	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
*10	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

05	7905	X	4080	-0-	-3825	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	620	-0-	-7030	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4062	-0-	-2479	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
*10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12165	-0-	-328	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

05	3379	X	1403	-0-	-1976	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	169	-0-	-3101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
*10	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

05	20894	X	17188	-0-	-3706	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16891	-0-	-2789	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	15598	-0-	-4738	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12990	-0-	-5052	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	13384	-0-	-3506	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16384	-0-	-1069	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	7092	-0-	-9090	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	5608	-0-	-9122	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	7625	-0-	-6511	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7047	-0-	-1726	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6587	-0-	-1033	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	3429	-0-	-4197	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
07	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

05	23188	X	17389	-0-	-5799	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	18723	-0-	-3687	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	20566	-0-	-2591	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	18533	-0-	-4624	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	16879	-0-	-3911	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	14604	-0-	-5949	-0-	14604	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

05	3782	X	2288	-0-	-1494	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2600	-0-	-1060	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1913	-0-	-1869	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4671	-0-	-1779	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5445	-0-	-1220	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2137	-0-	-2303	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	230	-0-	-4575	-0-	230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	15174	-0-	-2992	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15641	-0-	-679	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16116	-0-	-748	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15810	-0-	-186	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14465	-0-	-1165	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15778	-0-	-373	-0-	15778	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					15
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	4642	2			N	-0-					15
07	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	4332	2			N	-0-					15
08	4960	X	2349	-0-	-2611	-0-	2349	2			N	-0-					15
09	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4674	2	89	9	N	81	58	1			38
*10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					38

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					34
06	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	2			N	-0-					34
07	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	4050	2			N	-0-					34
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					34
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4196	2	182	9	N	165	116	1			83
10	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-					83

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7890	-0-	-1950	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7763	-0-	-1196	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
*10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	3884	-0-	-2936	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4881	-0-	-1505	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5798	-0-	-1162	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5784	2	28	9	N	25					129
06	5550	X	5519	-0-	-31	-0-	5519	2			N	-0-					129
07	5890	X	5173	-0-	-717	-0-	5172	2	1	9	N	1	67	1			63
08	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	5348	2			N	-0-					63
09	5700	X	4628	-0-	-1072	-0-	4624	2	4	9	N	4					67
10	5797	X	4782	-0-	-1015	-0-	4782	2			N	-0-					67

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

05	8029	X	5918	-0-	-2111	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5979	-0-	-1791	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6636	-0-	-990	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7040	-0-	-586	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5529	-0-	-1851	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

05	10075	X	4215	-0-	-5860	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	55	-0-	-8915	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	1631	-0-	-7607	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	4131	-0-	-5045	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4812	-0-	-4068	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
*10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10074	-0-	-218	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8477	-0-	-1505	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4689	-0-	-5386	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
*10	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

05	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

05	6944	X	3148	-0-	-3796	-0-	3120	2	28	9	N	25					52
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-	33	1			19
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					19
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					19
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					19
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6755	2	47	9	N	43	41	1			35
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6172	2	37	9	N	34	39	1			30
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6417	2	43	9	N	39	39	1			30
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6238	2	40	9	N	36					66
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5729	2	44	9	N	40	78	1			28
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6298	2	59	9	N	54	39	1			43

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5165	2	23	9	N	21	19	1			16
06	3000	N	6211	-0-	3211	3211	6192	2	19	9	N	17	19	1			14
07	3100	N	6267	-0-	3167	6378	6246	2	21	9	N	19	19	1			14
08	13361	X	6983	-0-	-6378	-0-	6964	2	19	9	N	17					31
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5106	2	21	9	N	19	37	1			13
*10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5444	2	29	9	N	26	19	1			20

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

05	5890	X	5529	-0-	-361	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

05	9641	X	7148	-0-	-2493	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8881	-0-	-449	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9537	-0-	-104	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8789	-0-	-852	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6599	-0-	-2281	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
*10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

05	16151	X	14460	-0-	-1691	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14231	-0-	-1399	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13964	-0-	-2187	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14009	-0-	-1615	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
09	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
*10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

05	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	100	-0-	-7010	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	2213	-0-	-6870	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	183	-0-	-8900	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

05	10044	X	4884	-0-	-5160	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6623	-0-	-3097	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6973	-0-	-3071	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6484	-0-	-1676	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
*10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12498	-0-	-102	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12301	-0-	-719	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12160	-0-	-860	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11627	-0-	-973	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
*10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1445	-0-	-1097	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	9901	-0-	-12822	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20836	-0-	-1154	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	21082	-0-	-308	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	20230	-0-	-1005	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19148	-0-	-1702	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	18783	-0-	-2762	-0-	18783	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2234	-0-	-1126	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1809	-0-	-1663	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	685	-0-	-2675	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	266	-0-	-3206	-0-	266	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	107	-0-	-5563	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3267	-0-	-2716	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1766	-0-	-4217	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

05	7161	X	5290	-0-	-1871	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	2598	-0-	-3852	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4765	-0-	-1900	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

05	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
06	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	23428	2			N	-0-					-0-
07	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
08	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
*10	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	21324	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3979	-0-	-3311	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	849	-0-	-6901	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	507	-0-	-10250	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	1339	-0-	-9071	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	2986	-0-	-7771	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3974	-0-	-3156	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5618	-0-	-1512	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4676	-0-	-2224	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	502	-0-	-4923	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	2279	-0-	-4231	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	14902	-0-	-1497	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14450	-0-	-520	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13667	-0-	-1802	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14448	-0-	-463	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13252	-0-	-1208	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13517	-0-	-1425	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	18975	-0-	-9111	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	19523	-0-	-4597	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	3910	-0-	-21014	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	14004	-0-	-10920	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16924	-0-	-2606	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	14577	-0-	-5604	-0-	14577	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2		N	-0-			-0-
06	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2		N	-0-			-0-
07	21266	X	19788	-0-	-1478	-0-	19788	2		N	-0-			-0-
08	21266	X	19053	-0-	-2213	-0-	19053	2		N	-0-			-0-
09	20580	X	18417	-0-	-2163	-0-	18417	2		N	-0-			-0-
10	20677	X	17478	-0-	-3199	-0-	17478	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

05	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2		N	-0-			-0-
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2		N	-0-			-0-
07	10633	X	10133	-0-	-500	-0-	10133	2		N	-0-			-0-
08	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	9961	2		N	-0-			-0-
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2		N	-0-			-0-
*10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2		N	-0-			-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-			-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
10	6510	X	6073	-0-	-437	-0-	6073	2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

05	12617	X	11074	-0-	-1543	-0-	11074	2		N	-0-			-0-
06	11640	X	11438	-0-	-202	-0-	11438	2		N	-0-			-0-
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2		N	-0-			-0-
08	11501	X	11302	-0-	-199	-0-	11302	2		N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-			-0-
10	11811	X	10400	-0-	-1411	-0-	10400	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	17690	-0-	-5219	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	16899	-0-	-5271	-0-	16899	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16579	-0-	-3106	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	13972	-0-	-5713	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	12180	-0-	-6030	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	12185	-0-	-5516	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32116	X	26724	-0-	-5392	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	25025	-0-	-6085	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	20976	-0-	-11171	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	19869	-0-	-12278	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	18374	-0-	-7486	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	15606	-0-	-11116	-0-	15606	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	21546	-0-	-2510	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21193	-0-	-2087	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	21344	-0-	-1627	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20902	-0-	-984	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	18789	-0-	-2391	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19648	-0-	-2238	-0-	19648	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	2538	-0-	-3848	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	1016	-0-	-4504	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	1533	-0-	-3024	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	645	-0-	-2393	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2137	-0-	-803	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	12544	-0-	-5246	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	2045	-0-	-17330	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	6693	-0-	-12682	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	8219	-0-	-10531	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	8462	-0-	-9549	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	413	-0-	-10964	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	6143	-0-	-4687	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9029	-0-	-1170	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
*10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	134	-0-	-2036	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

05	5890	X	4611	-0-	-1279	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	205	-0-	-5902	-0-	205	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

05	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	4525	2	10	9	Y	9	23	1			47
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4771	2	9	9	Y	8					55
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5289	2	8	9	Y	7					62
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	Y	3					65
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4919	2	6	9	Y	5					70
*10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5019	2	11	9	Y	10	63	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	12270	-0-	-7632	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	8460	-0-	-9360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11027	-0-	-5651	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8253	-0-	-8425	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	8179	-0-	-7961	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	3660	-0-	-8616	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10223	-0-	-813	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9504	-0-	-1176	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9887	-0-	-1149	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10558	-0-	-478	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10084	-0-	-326	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10127	-0-	-103	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7278	-0-	-1185	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7623	-0-	-177	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7531	-0-	-529	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7265	-0-	-795	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6733	-0-	-887	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6244	-0-	-1630	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

05	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	15011	-0-	-3919	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16370	-0-	-1455	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16322	-0-	-1503	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	16118	-0-	-82	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	11799	-0-	-4941	-0-	11799	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

05	10788	X	6951	-0-	-3837	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6171	-0-	-3369	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7707	-0-	-2058	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	1883	-0-	-6208	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	1142	-0-	-6358	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6896	-0-	-823	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	10132	-0-	-98	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9645	-0-	-825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9773	-0-	-1046	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3696	-0-	-2163	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

05	7626	X	7131	-0-	-495	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5060	-0-	-2350	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5878	-0-	-1934	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6769	-0-	-791	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7315	-0-	-63	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
08	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
09	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
*10	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

05	7254	X	6588	-0-	-666	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6539	-0-	-121	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6293	-0-	-589	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5745	-0-	-825	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5704	-0-	-1054	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3583	-0-	-1594	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3620	-0-	-1867	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4582	-0-	-728	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7424	2	24	9	Y	22					61
06	7470	X	7135	-0-	-335	-0-	7133	2	2	9	Y	2					63
07	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	7344	2	23	9	Y	21					84
08	7719	X	6392	-0-	-1327	-0-	6389	2	3	9	Y	3					87
09	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	6836	2	12	9	Y	11					98
10	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	7040	2	31	9	Y	28					126

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	3167	-0-	-5575	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6224	-0-	-2296	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7239	-0-	-1565	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7087	-0-	-1717	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6624	-0-	-630	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1795	2	56	9	N	51	63	1			22
06	2760	X	595	-0-	-2165	-0-	581	2	14	9	N	13					35
07	2852	X	52	-0-	-2800	-0-	51	2	1	9	N	1	23	1			13
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					13
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	14670	-0-	-1667	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13550	-0-	-1960	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14025	-0-	-1072	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13565	-0-	-1129	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13129	-0-	-1061	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13368	-0-	-1295	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6410	-0-	-875	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6152	-0-	-1133	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6895	-0-	-155	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6357	-0-	-928	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
*10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	2239	-0-	-5449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4856	-0-	-2044	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6585	-0-	-483	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3533	-0-	-1627	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3721	-0-	-2851	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	4144	-0-	-7016	-0-	4134	2	10	9	Y	9	21	1			31
06	5940	X	4783	-0-	-1157	-0-	4771	2	12	9	Y	11					42
07	6138	X	3900	-0-	-2238	-0-	3898	2	2	9	Y	2	31	1			13
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					21
09	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1231	2	7	9	Y	6					27
10	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2714	2	14	9	Y	13					40

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3321	-0-	-2259	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4722	-0-	-108	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10548	2	10	9	Y	9	19	1			28
06	10320	X	6700	-0-	-3620	-0-	6689	2	11	9	Y	10					38
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	2	29	1			11
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	7					18
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	6					24
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	11					35

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*10	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

05	10261	X	6215	-0-	-4046	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6324	-0-	-3606	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8112	-0-	-1064	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
*10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

05	2170	X	713	-0-	-1457	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	129	-0-	-1701	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6349	-0-	-347	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6596	-0-	-317	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	9192	-0-	-6928	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11519	-0-	-4081	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	8946	-0-	-6120	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
*10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
06	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
07	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	13196	-0-	-4846	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16445	-0-	-1015	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	17547	-0-	-495	-0-	17547	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7044	-0-	-489	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6342	-0-	-858	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5176	-0-	-1754	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6379	-0-	-3491	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	3421	-0-	-6096	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	20	-0-	-10179	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2741	-0-	-1599	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3913	-0-	-985	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2420	-0-	-2478	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7303	-0-	-1098	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	2640	-0-	-8489	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
*10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

05	12214	X	7974	-0-	-4240	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8358	-0-	-3462	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8378	-0-	-1821	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9028	-0-	-1109	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
*10	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

05	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

05	8246	X	3772	-0-	-4474	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3738	-0-	-4212	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5010	-0-	-3143	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5152	-0-	-1575	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3935	-0-	-1087	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12002	2	80	9	N	73	68	1			58
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9322	2	64	9	N	58	67	1			49
07	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9797	2	70	9	N	64	66	1			47
08	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10150	2	67	9	N	61					108
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9127	2	75	9	N	68	129	1			47
*10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9899	2	100	9	N	91	66	1			72

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

05	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	21262	-0-	-438	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21251	-0-	-449	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18909	-0-	-2091	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	13422	-0-	-7844	-0-	13422	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4504	-0-	4504	4504	4504	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5861	-0-	5861	10365	5861	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4516	-0-	4516	14881	4516	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

05	4030	X	1	-0-	-4029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	2846	-0-	-3137	-0-	2770	2	76	9	N	69					81
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1	16	1			66
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					66
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					66
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	13118	-0-	-3250	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12341	-0-	-1999	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11968	-0-	-2850	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12485	-0-	-752	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11827	-0-	-863	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11640	-0-	-1473	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	3413	-0-	-4213	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	5151	-0-	-2229	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6499	-0-	-1127	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			46
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5295	-0-	-1618	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4239	-0-	-2451	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	1432	-0-	-5481	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	1967	-0-	-4233	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3539	-0-	-2461	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	9911	-0-	-2830	-0-	9911	2		N	-0-			-0-
06	12330	X	8217	-0-	-4113	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
07	12214	X	9061	-0-	-3153	-0-	9061	2		N	-0-			-0-
08	11749	X	8939	-0-	-2810	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
09	11370	X	8689	-0-	-2681	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
*10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

05	5952	X	4857	-0-	-1095	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	4196	-0-	-888	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
09	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

05	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
08	3720	X	2283	-0-	-1437	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	2249	-0-	-2131	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	634	-0-	-3892	-0-	634	2		N	-0-			-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2		N	-0-			-0-
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
08	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
09	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
10	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	6294	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

05	8959	X	7908	-0-	-1051	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
07	7936	X	7046	-0-	-890	-0-	7046	2		N	-0-			-0-
08	7936	X	6722	-0-	-1214	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
09	7830	X	6110	-0-	-1720	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
10	8091	X	5699	-0-	-2392	-0-	5699	2		N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
07	9083	X	4010	-0-	-5073	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
08	9083	X	4461	-0-	-4622	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
09	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	8199	2		N	-0-			-0-
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	11550	X	6166	-0-	-5384	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7998	-0-	-3286	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	1847	-0-	-9158	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4475	-0-	-3523	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	8389	-0-	-3453	-0-	8389	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	7553	-0-	-3307	-0-	7553	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	7848	-0-	-3374	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	6740	-0-	-4482	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
09	10470	X	4939	-0-	-5531	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	6147	-0-	-2254	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	11599	-0-	-1607	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11569	-0-	-1211	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11666	-0-	-1106	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11777	-0-	-127	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11025	-0-	-555	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10716	-0-	-1250	-0-	10716	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	2608	-0-	-5328	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7087	-0-	-593	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6329	-0-	-1607	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3318	2	18	9	N	16					79
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					79
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-	42	1			37
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					37
09	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	3349	2	2	9	N	2					39
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-					39

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	107	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

05	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5715	-0-	-465	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

05	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5880	-0-	-120	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	646	-0-	-4345	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1868	-0-	-6502	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4174	-0-	-3926	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	1407	-0-	-6963	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

05	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8661	-0-	-1104	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

05	9114	X	6354	-0-	-2760	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
*10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

05	1736	X	394	-0-	-1342	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	586	-0-	-1987	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7737	2	9	9	Y	8					20
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7951	2	7	9	Y	6					26
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	2	1	9	Y	1					27
08	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8271	2	1	9	Y	1					28
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7475	2	6	9	Y	5	10	1			23
*10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	2	1	9	Y	1					24

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	17					135
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					135
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	104	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					72

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

05	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9059	2	12	9	N	11					36
06	9120	X	8271	-0-	-849	-0-	8267	2	4	9	N	4					40
07	9424	X	8876	-0-	-548	-0-	8866	2	10	9	N	9	39	1			10
08	9424	X	8784	-0-	-640	-0-	8784	2			N	-0-					10
09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9018	2	11	9	N	10					20
10	9083	X	8541	-0-	-542	-0-	8530	2	11	9	N	10					30

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	508	-0-	-2375	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	748	-0-	-2042	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	845	-0-	-2038	-0-	845	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

05	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6322	-0-	-938	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	2378	-0-	-6953	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	5014	-0-	-4317	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	952	-0-	-5093	-0-	952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
06	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
*10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

05	7378	X	6480	-0-	-898	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6965	-0-	-10	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

05	7812	X	645	-0-	-7167	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	1332	-0-	-4818	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
*10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

05	16740	X	15196	-0-	-1544	-0-	15159	2	37	9	Y	34					57
06	14910	X	14597	-0-	-313	-0-	14589	2	8	9	Y	7					64
07	16089	X	14181	-0-	-1908	-0-	14180	2	1	9	Y	1					65
08	16089	X	14256	-0-	-1833	-0-	14256	2			Y	-0-					65
09	15570	X	14308	-0-	-1262	-0-	14304	2	4	9	Y	4					69
10	15190	X	14185	-0-	-1005	-0-	14172	2	13	9	Y	12					81

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

05	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2484	2	7	9	N	6					38
06	2760	X	2255	-0-	-505	-0-	2255	2			N	-0-					38
07	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	2			N	-0-					38
08	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	2281	2	8	9	N	7					45
09	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	2288	2			N	-0-					45
*10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	N	2					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13077	-0-	-1493	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11851	-0-	-2249	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13569	-0-	-1001	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13585	-0-	-706	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12536	-0-	-124	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13486	-0-	-92	-0-	13486	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
06	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
09	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
*10	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16254	-0-	-1633	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16230	-0-	-1080	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16560	-0-	-1823	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16193	-0-	-2190	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15194	-0-	-2596	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15103	-0-	-1668	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9457	-0-	-1207	-0-	9457	2			Y	-0-					25
06	9780	X	9411	-0-	-369	-0-	9411	2			Y	-0-					25
07	10106	X	9541	-0-	-565	-0-	9541	2			Y	-0-					25
08	10106	X	9510	-0-	-596	-0-	9510	2			Y	-0-					25
09	9420	X	9043	-0-	-377	-0-	9043	2			Y	-0-					25
10	9734	X	9353	-0-	-381	-0-	9353	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4399	-0-	-871	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4072	-0-	-608	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4338	-0-	-2982	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5556	-0-	-2597	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8867	-0-	-805	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
*10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

05	9579	X	8241	-0-	-1338	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7527	-0-	-1323	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7449	-0-	-1355	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7218	-0-	-1028	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6754	-0-	-1492	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

05	7099	X	6571	-0-	-528	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6282	-0-	-318	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5439	-0-	-1133	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6183	-0-	-177	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5844	-0-	-2216	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	2614	-0-	-3716	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9075	-0-	-628	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8909	-0-	-205	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8341	-0-	-539	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6257	-0-	-315	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4748	-0-	-1514	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4250	-0-	-1810	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3663	-0-	-2599	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	20396	-0-	-1614	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	20935	-0-	-125	-0-	20935	2			N	-0-					-0-
07	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21559	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	20814	-0-	-80	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	19484	-0-	-1456	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	20140	-0-	-1498	-0-	20140	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7494	-0-	-473	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7326	-0-	-204	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
*10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
*10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
07	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2679	-0-	-7303	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	3003	-0-	-10557	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12685	-0-	-1327	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13010	2	9	9	N	8					243
06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12735	2	7	9	N	6	108	1			141
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13200	2	6	9	N	5					146
08	13020	X	12595	-0-	-425	-0-	12595	2			N	-0-					146
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13525	2	15	9	N	14					160
10	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-	9939	2			N	-0-					160

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

05	8866	X	7444	-0-	-1422	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8409	-0-	-171	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9034	-0-	-793	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

05	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
07	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
*10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

05	6603	X	5498	-0-	-1105	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5067	-0-	-1413	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2769	-0-	-1701	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2126	-0-	-2493	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

05	17763	X	11519	-0-	-6244	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14004	-0-	-2226	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11483	-0-	-793	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
*10	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

05	15159	X	13132	-0-	-2027	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13018	-0-	-1652	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12837	-0-	-896	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11649	-0-	-2084	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11109	-0-	-2181	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	2048	-0-	-11406	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9911	-0-	-2148	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9923	-0-	-1747	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9543	-0-	-842	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8798	-0-	-1252	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8792	-0-	-1779	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	16608	-0-	-2116	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16534	-0-	-1586	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	15825	-0-	-2899	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16387	-0-	-1748	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16099	-0-	-821	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14938	-0-	-2143	-0-	14938	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3340	2	76	9	N	69	44	1			53
06	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3097	2	21	9	N	19	42	1			30
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5219	2	28	9	N	25					55
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5744	2	22	9	N	20	42	1			33
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5188	2	21	9	N	19					52
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5169	2	31	9	N	28	42	1			38

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
*10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9766	-0-	-1084	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5376	-0-	-4606	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	572	-0-	-9628	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	4	-0-	-10567	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
*10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6362	-0-	-2287	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6166	-0-	-1484	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	4810	-0-	-2351	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5460	-0-	-780	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5449	-0-	-937	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4068	-0-	-2382	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3618	-0-	-2489	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	712	-0-	-788	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9060	-0-	-1046	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8220	-0-	-1260	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9318	-0-	-292	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

05	13857	X	12136	-0-	-1721	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	9802	-0-	-3608	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11583	-0-	-1220	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9824	-0-	-2297	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9856	-0-	-1874	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10277	-0-	-1844	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	5232	-0-	-6889	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	6313	-0-	-5417	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6039	-0-	-4439	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2901	-0-	-2979	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
06	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
07	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
*10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
09	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
*10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4205	-0-	-2274	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	979	-0-	-4571	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3966	-0-	-1769	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
*10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

05	14136	X	13043	-0-	-1093	-0-	13015	2	28	9	Y	25					96
06	12870	X	11383	-0-	-1487	-0-	11335	2	48	9	Y	44					140
07	13485	X	11298	-0-	-2187	-0-	11286	2	12	9	Y	11					151
08	13485	X	11026	-0-	-2459	-0-	11026	2			Y	-0-					151
09	13050	X	10505	-0-	-2545	-0-	10490	2	15	9	Y	14					165
10	13051	X	9360	-0-	-3691	-0-	9360	2			Y	-0-					165

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	576	-0-	-3361	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4483	-0-	-1607	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
*10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
09	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
*10	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	3439	-0-	-2327	-0-	3439	2			N	-0-					22
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					22
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					22
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					22
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					22
10	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2			N	-0-					22

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5718	-0-	-761	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5567	-0-	-703	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
*10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9004	-0-	-637	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7243	-0-	-2553	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7518	-0-	-2232	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	6262	-0-	-3813	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	6293	-0-	-6231	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6448	-0-	-5672	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6451	-0-	-3438	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	5877	-0-	-4012	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5903	-0-	-2677	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	6085	-0-	-3556	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5238	-0-	-2512	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
*10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	10316	-0-	-3293	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	11781	-0-	-2559	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12445	-0-	-2373	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11779	-0-	-3039	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11834	-0-	-616	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12052	-0-	-379	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4089	-0-	-81	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6494	-0-	-853	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5819	-0-	-1291	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6436	-0-	-1903	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
06	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
08	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
09	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
*10	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

05	4433	X	2868	-0-	-1565	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3280	-0-	-770	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2629	-0-	-641	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	761	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

05	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	3295	-0-	-2502	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6167	-0-	-1831	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3434	-0-	-3293	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8380	-0-	-610	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7993	-0-	-917	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8640	-0-	-753	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

05	1085	X	493	-0-	-592	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	900	-0-	-450	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	584	-0-	-811	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3566	-0-	-743	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
*10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

05	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5578	-0-	-332	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

05	6510	X	4692	-0-	-1818	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4568	-0-	-1732	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4564	-0-	-1946	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4714	-0-	-1424	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4203	-0-	-897	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3880	-0-	-832	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

05	5332	X	3939	-0-	-1393	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3741	-0-	-1749	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3332	-0-	-2341	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

05	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11841	-0-	-621	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

05	2356	X	1333	-0-	-1023	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1777	-0-	-207	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	2854	-0-	-4369	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	2859	-0-	-7495	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	3250	-0-	-7104	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5585	-0-	-1375	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
06	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
08	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
*10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1262	-0-	-1032	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1005	-0-	-1215	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3230	-0-	130	322	3230	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
*10	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1409	-0-	-730	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

05	7781	X	5981	-0-	-1800	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5062	-0-	-2198	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7112	-0-	-390	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

05	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7959	-0-	-681	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7318	-0-	-1486	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3004	-0-	-5800	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4926	-0-	-3594	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

05	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8904	-0-	-186	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9030	-0-	-332	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8618	-0-	-292	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

05	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11728	-0-	-1912	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11747	-0-	-2110	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	9921	-0-	-3489	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	9894	-0-	-3963	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	619	-0-	-1489	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

05	7223	X	155	-0-	-7068	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1486	-0-	-3014	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	90	-0-	-7009	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4725	-0-	-2374	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

05	16709	X	15007	-0-	-1702	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14521	-0-	-1649	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14305	-0-	-2404	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13028	-0-	-1972	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13261	-0-	-1743	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

05	7595	X	6761	-0-	-834	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	4855	-0-	-2495	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2903	-0-	-4692	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	923	-0-	-5917	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

05	4836	X	1403	-0-	-3433	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1962	-0-	-3773	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4141	-0-	-1594	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4450	-0-	-1719	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

05	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11475	-0-	-1035	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11778	-0-	-1149	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
08	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
09	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
*10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
09	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
*10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

05	15283	X	13958	-0-	-1325	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13960	-0-	-560	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	14137	-0-	-309	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13937	-0-	-137	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13769	-0-	-181	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
*10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

05	13950	X	12799	-0-	-1151	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12318	-0-	-1182	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11198	-0-	-1252	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12276	-0-	-2511	-0-	12276	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	801	-0-	-669	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

05	19964	X	18993	-0-	-971	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	13216	-0-	-6074	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17214	-0-	-3215	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	15789	-0-	-4640	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	15622	-0-	-4148	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	15341	-0-	-3662	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
06	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
07	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12138	-0-	-417	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10830	-0-	-1320	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

05	7037	X	3723	-0-	-3314	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4008	-0-	-2802	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5777	-0-	-1260	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4936	-0-	-1636	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4553	-0-	-996	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4594	-0-	-1736	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	1110	-0-	-6237	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6422	-0-	-1828	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6505	-0-	-2020	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6369	-0-	-265	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11567	-0-	-1825	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11828	-0-	-1132	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11936	-0-	-929	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11694	-0-	-427	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11043	-0-	-777	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9075	-0-	-3139	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3709	-0-	-1691	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3681	-0-	-1899	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3930	-0-	-1650	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3505	-0-	-1445	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

05	7409	X	1870	-0-	-5539	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4118	-0-	-3802	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	3368	-0-	-4816	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3589	-0-	-4595	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
*10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

05	4960	X	2286	-0-	-2674	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1999	-0-	-1876	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

05	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	12004	-0-	-86	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11826	-0-	-388	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11342	-0-	-598	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11601	-0-	-737	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

05	12214	X	8586	-0-	-3628	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9062	-0-	-2758	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9131	-0-	-2122	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9141	-0-	-2112	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8566	-0-	-494	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

05	1271	X	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	782	-0-	-448	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	108	-0-	-822	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8484	-0-	-475	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8391	-0-	-249	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8612	-0-	-130	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8332	-0-	-410	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8142	-0-	-258	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8373	-0-	-307	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12736	-0-	-67	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
08	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11360	-0-	-2320	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13207	-0-	-929	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
06	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
*10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9666	-0-	-254	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9251	-0-	-669	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8189	-0-	-1411	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8563	-0-	-1109	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
*10	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	7039	-0-	-8833	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5026	-0-	-10334	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12051	-0-	-3821	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	5043	-0-	-9713	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	5707	-0-	-6563	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	5031	-0-	-7028	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	2882	-0-	-3628	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4359	-0-	-1655	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2357	-0-	-3657	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1553	-0-	-3367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	459	-0-	-4563	-0-	459	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

05	6944	X	4275	-0-	-2669	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
*10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

05	4805	X	1864	-0-	-2941	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2473	-0-	-1787	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	423	-0-	-2770	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	708	-0-	-2485	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	431	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	2553	-0-	-1407	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	2453	-0-	-2910	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

05	3627	X	1209	-0-	-2418	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3404	-0-	-1966	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3530	-0-	-2019	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

05	37851	X	33673	-0-	-4178	-0-	33673	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	33132	-0-	-2178	-0-	33132	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	33200	-0-	-2574	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	32571	-0-	-2521	-0-	32571	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	30893	-0-	-2827	-0-	30893	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	31315	-0-	-2909	-0-	31315	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	267	-0-	-2492	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

05	3053	N	2650	-0-	-403	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	418	-0-	-1172	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4815	-0-	1715	1715	4815	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1943	-0-	-1157	558	1943	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2293	-0-	-558	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

05	15810	X	11989	-0-	-3821	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12601	-0-	-2249	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	10093	-0-	-4384	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	14019	-0-	-458	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10235	-0-	-3235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11384	-0-	-1636	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

05	22568	X	19621	-0-	-2947	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	17129	-0-	-2671	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	16478	-0-	-3982	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	16369	-0-	-3254	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15265	-0-	-3725	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
*10	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	4324	-0-	-3364	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7293	-0-	-777	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7368	-0-	-940	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

05	16120	X	15476	-0-	-644	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
06	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
07	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15042	-0-	-2178	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15151	-0-	-2643	-0-	15151	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

05	28055	X	17070	-0-	-10985	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	7273	-0-	-13187	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	9126	-0-	-12016	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
09	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
*10	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

05	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7702	2	40	9	N	36					63
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7444	2	24	9	N	22					85
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7686	2	14	9	N	13					98
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					98
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					98
*10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					98

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6436	-0-	-3608	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

05	15221	X	10896	-0-	-4325	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	6239	-0-	-7201	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	3181	-0-	-10087	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	7344	-0-	-5335	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	9034	-0-	-3236	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	7937	-0-	-2944	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	5796	2	22	9	N	20					151
06	7800	X	5954	-0-	-1846	-0-	5942	2	12	9	N	11					162
07	8060	X	6730	-0-	-1330	-0-	6708	2	22	9	N	20	109	1			73
08	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	7483	2			N	-0-					73
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7111	2	22	9	N	20					93
10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5822	2	18	9	N	16					109

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	5378	-0-	-4342	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	5132	-0-	-4912	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
*10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

05	11625	X	8619	-0-	-3006	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	2620	-0-	-15020	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9583	-0-	-8645	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	7828	-0-	-10400	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
*10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

05	12679	X	11569	-0-	-1110	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10634	-0-	-1636	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11063	-0-	-1616	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10912	-0-	-1674	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11317	-0-	-863	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
*10	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

05	19747	X	18734	-0-	-1013	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19318	-0-	-1948	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18850	-0-	-2416	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17169	-0-	-3411	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	17892	-0-	-1855	-0-	17892	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
*10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

05	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

05	6138	X	4811	-0-	-1327	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4852	-0-	-938	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4313	-0-	-1670	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4721	-0-	-1262	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	5010	-0-	-12	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

05	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12641	-0-	-813	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12408	-0-	-1046	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11693	-0-	-1327	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11708	-0-	-1281	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45229	X	41919	-0-	-3310	-0-	41919	2			N	-0-					-0-
06	43770	X	27877	-0-	-15893	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	43776	-0-	-1453	-0-	43776	2			N	-0-					-0-
08	41912	X	40938	-0-	-974	-0-	40938	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	38508	-0-	-2052	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	38063	-0-	-5709	-0-	38063	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
06	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
07	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
08	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
*10	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
*10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	6389	-0-	-3438	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
07	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8704	-0-	-536	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6354	-0-	-3194	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10047	-0-	-1206	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9604	-0-	-1136	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9804	-0-	-1294	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9286	-0-	-1285	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	3914	-0-	-6256	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	1248	-0-	-8796	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2472	-0-	-1698	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

05	15283	X	13395	-0-	-1888	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13637	-0-	-343	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	13286	-0-	-292	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12199	-0-	-1451	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13281	-0-	-824	-0-	13281	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4438	-0-	1338	1338	4438	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	345	-0-	-1391	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7376	-0-	-1645	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7834	-0-	-896	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	16147	-0-	-2019	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	13318	-0-	-4262	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	1447	-0-	-16502	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	917	-0-	-14713	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	4713	-0-	-11438	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13027	-0-	-2442	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12770	-0-	-1900	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14170	-0-	-989	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13890	-0-	-1269	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13340	-0-	-760	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13880	-0-	-287	-0-	13880	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8590	-0-	-617	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8202	-0-	-3048	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	8177	-0-	-4781	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	7446	-0-	-5512	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7714	-0-	-4826	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4469	-0-	-1291	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	2720	-0-	-3100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4968	-0-	-1046	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

05	14508	X	13943	-0-	-565	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13215	-0-	-825	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12514	-0-	-1281	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13291	-0-	-659	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10729	-0-	-2771	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
*10	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7149	-0-	-1810	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6056	-0-	-2554	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6256	-0-	-2641	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7358	-0-	-919	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

05	23839	X	20962	-0-	-2877	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	19708	-0-	-2972	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	20138	-0-	-1872	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	19696	-0-	-1787	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17688	-0-	-2772	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17219	-0-	-3737	-0-	17219	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

05	10726	X	9437	-0-	-1289	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9538	-0-	-630	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9003	-0-	-1103	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

05	5859	X	5424	-0-	-435	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
07	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12650	-0-	-339	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	12209	-0-	-361	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12456	-0-	-533	-0-	12456	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
*10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7645	-0-	-995	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8185	-0-	-30	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6928	-0-	-1287	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	16583	-0-	-777	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16353	-0-	-447	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16896	-0-	-464	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16388	-0-	-197	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
09	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	2			N	-0-					-0-
*10	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	18026	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3020	-0-	-3335	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
06	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
07	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
08	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	23586	-0-	-9204	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	21934	-0-	-11949	-0-	21934	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	14439	-0-	-351	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13792	-0-	-1491	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
*10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
06	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	19010	-0-	-2349	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	20899	-0-	-460	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
09	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	22218	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	17248	-0-	-3615	-0-	17248	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	24336	-0-	-2510	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	23163	-0-	-3387	-0-	23163	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	18472	-0-	-8963	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	13399	-0-	-14036	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	22954	-0-	-2456	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	22368	-0-	-1967	-0-	22368	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8876	-0-	-1013	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
07	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	3949	-0-	-8651	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	8760	-0-	-5190	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25234	X	21830	-0-	-3404	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	20736	-0-	-3684	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22679	-0-	-2431	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20482	-0-	-2551	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	19252	-0-	-2228	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21142	-0-	-1550	-0-	21142	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	23020	-0-	-4074	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	22304	-0-	-3676	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	21048	-0-	-5798	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	21839	-0-	-3767	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21414	-0-	-876	-0-	21414	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	19823	-0-	-3210	-0-	19823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

05	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
*10	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

05	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15628	-0-	-1205	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15306	-0-	-474	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15829	-0-	-322	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14401	-0-	-1719	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14506	-0-	-1094	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
*10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

05	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8941	-0-	-1559	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6893	-0-	-3399	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	409	-0-	-9883	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
*10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

05	11594	X	8758	-0-	-2836	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9596	-0-	-1144	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9492	-0-	-108	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

05	10323	X	937	-0-	-9386	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
08	8773	X	530	-0-	-8243	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	770	-0-	-7720	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

05	10974	X	2663	-0-	-8311	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8670	-0-	-1950	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7630	-0-	-3344	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7390	-0-	-1280	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	4836	-0-	-4123	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

05	34038	X	25634	-0-	-8404	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	24697	-0-	-4943	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25013	-0-	-3631	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	23978	-0-	-4666	-0-	23978	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	22567	-0-	-3413	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	22956	-0-	-2681	-0-	22956	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

05	8742	X	4435	-0-	-4307	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7836	-0-	-2177	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8020	-0-	-1670	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5050	-0-	-4963	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

05	8773	X	8543	-0-	-230	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
*10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

05	42005	X	13776	-0-	-28229	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	683	-0-	-9487	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9449	-0-	-2393	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	6069	-0-	-7695	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	1350	-0-	-11970	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*10	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	26860	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6784	-0-	-656	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4367	-0-	-2833	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3383	-0-	-4057	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	16114	-0-	-2610	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14597	-0-	-3253	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15405	-0-	-2544	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15863	-0-	-2086	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15084	-0-	-1356	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15031	-0-	-1089	-0-	15031	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
*10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7007	-0-	-523	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	19000	-0-	-282	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
06	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18497	-0-	-475	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18778	-0-	-225	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	18045	-0-	-1330	-0-	18045	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	14843	-0-	-2672	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15209	-0-	-871	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
07	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
08	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	11778	-0-	-4092	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13139	-0-	-6484	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6169	-0-	-589	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
07	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
*10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	25646	-0-	-1324	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
06	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
08	26111	X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24350	-0-	-2230	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	25422	-0-	-2044	-0-	25422	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
*10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	18462	-0-	-510	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18121	-0-	-944	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16774	-0-	-2291	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17624	-0-	-826	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16329	-0-	-2426	-0-	16329	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	1847	-0-	-8953	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	2015	-0-	-9145	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	2010	-0-	-9150	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	2059	-0-	-8621	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1310	-0-	-1077	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3543	-0-	-1696	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3896	-0-	-1174	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4524	-0-	-715	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4221	-0-	-729	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4712	-0-	-930	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	5181	-0-	-4449	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1473	-0-	-8478	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	4804	-0-	-5147	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

05	22351	X	21065	-0-	-1286	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19914	-0-	-1716	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	15263	-0-	-7088	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18342	-0-	-2924	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	17941	-0-	-2459	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	18260	-0-	-2820	-0-	18260	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
06	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
07	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
08	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16513	-0-	-1247	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
*10	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	19472	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

05	20460	X	19499	-0-	-961	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
06	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
*10	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

05	12741	X	6491	-0-	-6250	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	6050	-0-	-5890	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7078	-0-	-5322	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	4621	-0-	-7779	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	4798	-0-	-7202	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1909	-0-	-5159	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

05	5208	X	3699	-0-	-1509	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

05	15903	X	12310	-0-	-3593	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13442	-0-	-1528	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13232	-0-	-2237	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
08	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12005	-0-	-2545	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	12657	-0-	-1231	-0-	12657	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

05	14043	X	8414	-0-	-5629	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	5591	-0-	-7279	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	5320	-0-	-8196	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	5191	-0-	-8325	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11939	-0-	-1141	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
*10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

05	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	21065	2			N	-0-					-0-
06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
07	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
08	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18508	2			N	-0-					-0-
*10	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
08	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
09	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	13652	-0-	-8637	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
07	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
08	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
09	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
*10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
06	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
09	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

05	17174	X	13569	-0-	-3605	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
06	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
08	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
09	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	18867	-0-	-1128	-0-	18867	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

05	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
06	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
07	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
08	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8777	-0-	-2473	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
*10	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4787	-0-	-49	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
*10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

05	28582	X	21496	-0-	-7086	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	24595	-0-	-3065	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	7822	-0-	-20760	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	14660	-0-	-11938	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	3640	-0-	-22100	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	4428	-0-	-20992	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

05	37324	X	32046	-0-	-5278	-0-	32046	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	30770	-0-	-4270	-0-	30770	2			N	-0-					-0-
07	35836	X	32950	-0-	-2886	-0-	32950	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	31766	-0-	-3450	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
09	32280	X	30249	-0-	-2031	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	31412	-0-	-1541	-0-	31412	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

05	9455	X	5098	-0-	-4357	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	109	-0-	-8951	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	1609	-0-	-7815	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	79	-0-	-9345	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5824	-0-	-3296	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
*10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

05	7626	X	7286	-0-	-340	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7047	-0-	-303	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7563	-0-	-63	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
*10	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

05	5332	X	2374	-0-	-2958	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6018	-0-	-2502	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6597	-0-	-2207	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

05	9331	X	6744	-0-	-2587	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6608	-0-	-2422	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
09	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
*10	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

05	14012	X	6198	-0-	-7814	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10856	-0-	-2722	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13858	-0-	-62	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13238	-0-	-1146	-0-	13238	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

05	21607	X	17658	-0-	-3949	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	16957	-0-	-2483	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	18415	-0-	-1673	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18137	-0-	-463	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
*10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
09	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
*10	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
*10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

05	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

05	27218	X	26417	-0-	-801	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
06	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	26334	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	26277	-0-	-414	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	25867	-0-	-607	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	24307	-0-	-2033	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	25586	-0-	-1632	-0-	25586	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	322	-0-	-18929	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	11548	-0-	-7082	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	8523	-0-	-9550	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8063	-0-	-3487	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	3241	-0-	-8694	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

05	34844	X	24707	-0-	-10137	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	21079	-0-	-8591	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	17576	-0-	-10789	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	16591	-0-	-11185	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	7178	-0-	-19702	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	4688	-0-	-20019	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
06	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
07	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13034	-0-	-1246	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13620	-0-	-1136	-0-	13620	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

05	6293	X	3609	-0-	-2684	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2101	-0-	-3719	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4710	-0-	-1304	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4397	-0-	-749	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

05	39897	X	38448	-0-	-1449	-0-	38448	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	36843	-0-	-1767	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	35699	-0-	-2276	-0-	35699	2			N	-0-					-0-
08	38440	X	36360	-0-	-2080	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	34038	-0-	-3162	-0-	34038	2			N	-0-					-0-
10	38440	X	34628	-0-	-3812	-0-	34628	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

05	25575	X	21081	-0-	-4494	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	19944	-0-	-4806	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19194	-0-	-4800	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18966	-0-	-4935	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19090	-0-	-2480	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16944	-0-	-4136	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	13963	-0-	-3614	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14053	-0-	-2957	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17214	-0-	-363	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	9168	-0-	-8409	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
09	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16413	-0-	-792	-0-	16413	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11272	-0-	-725	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10605	-0-	-989	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11094	-0-	-500	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9846	-0-	-1374	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10044	-0-	-1240	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	676	-0-	-3819	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8653	-0-	-2817	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8019	-0-	-3081	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7808	-0-	-3631	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8994	-0-	-1949	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7577	-0-	-793	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13627	-0-	-1222	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12789	-0-	-1581	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13626	-0-	-1223	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
08	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12290	-0-	-1090	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
*10	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	3032	-0-	-3509	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4356	-0-	-2364	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3917	-0-	-3027	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5463	-0-	-1481	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
*10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7298	-0-	-700	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6781	-0-	-539	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
*10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	700	-0-	-1284	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	930	X	367	-0-	-563	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
09	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
*10	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			Y	-0-					8
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			Y	-0-					8
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			Y	-0-					8
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			Y	-0-					8
09	11070	X	10725	-0-	-345	-0-	10725	2			Y	-0-					8
10	11439	X	10122	-0-	-1317	-0-	10122	2			Y	-0-					8

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	1773	-0-	-14688	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8605	-0-	-2705	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2107	-0-	-6511	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
10	11842	X	485	-0-	-11357	-0-	485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6824	-0-	-1019	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6860	-0-	-490	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7062	-0-	-533	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6940	-0-	-655	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6727	-0-	-372	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
*10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
06	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6613	-0-	-3555	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5548	-0-	-4620	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	2810	-0-	-7030	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	62	-0-	-10106	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9168	-0-	-845	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9073	-0-	-317	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9016	-0-	-687	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8968	-0-	-270	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7924	-0-	-1136	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7925	-0-	-1437	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	2885	-0-	-11282	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6390	-0-	-2100	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2323	-0-	-560	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4514	-0-	-1876	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

05	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	7501	-0-	-4709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6535	-0-	-6082	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	5269	-0-	-9611	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8006	-0-	-6394	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	9418	-0-	-5462	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

05	11966	X	1064	-0-	-10902	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
07	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
*10	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5324	-0-	-1620	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	247	-0-	-7844	-0-	247	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

05	3689	X	2464	-0-	-1225	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2181	-0-	-1508	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2650	-0-	-380	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
08	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
09	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
*10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5677	-0-	-1973	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6252	-0-	-692	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5898	-0-	-822	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	20056	-0-	-1004	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20027	-0-	-1735	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19182	-0-	-2580	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17950	-0-	-3110	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18662	-0-	-3100	-0-	18662	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7337	-0-	-1591	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	1918	-0-	-7322	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	1104	-0-	-8444	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11237	-0-	-1225	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11330	-0-	-730	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10607	-0-	-1824	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9994	-0-	-1346	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10103	-0-	-1615	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36642	X	5064	-0-	-31578	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	7505	-0-	-27955	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5550	-0-	-1950	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

05	2449	X	1561	-0-	-888	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1227	-0-	-819	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1125	-0-	-585	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

05	3999	X	1792	-0-	-2207	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	924	-0-	-3876	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	283	-0-	-4677	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	851	-0-	-4109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
*10	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4378	-0-	-737	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4767	-0-	-183	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
*10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3948	-0-	-162	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

05	12214	X	8475	-0-	-3739	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9363	-0-	-2457	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9503	-0-	-1378	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6457	-0-	-2903	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6418	-0-	-3254	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13249	-0-	-1241	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13704	-0-	-1269	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	11734	-0-	-3056	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	11006	-0-	-4277	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	206	-0-	-7327	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

05	13113	X	7312	-0-	-5801	-0-	7306	2	6	9	N	5					188
06	12690	X	5227	-0-	-7463	-0-	5227	2			N	-0-	82	1			106
07	13826	X	6443	-0-	-7383	-0-	6441	2	2	9	N	2					108
08	13826	X	7373	-0-	-6453	-0-	7373	2			N	-0-					108
09	13380	X	2527	-0-	-10853	-0-	2521	2	6	9	N	5					113
10	7316	X	7237	-0-	-79	-0-	7211	2	26	9	N	24					137

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

05	15810	X	13044	-0-	-2766	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12546	-0-	-1524	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12612	-0-	-1679	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12373	-0-	-1918	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	6133	-0-	-7427	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12752	-0-	-299	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
07	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13951	-0-	-30	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	9118	-0-	-4412	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	6795	-0-	-7186	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

05	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7426	-0-	-944	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6852	-0-	-1248	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6693	-0-	-1677	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4836	-0-	-1178	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4694	-0-	-2176	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	3274	-0-	-3825	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

05	12183	X	392	-0-	-11791	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	4887	-0-	-6903	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4137	-0-	-1784	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	1075	-0-	-3815	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	15796	-0-	-2680	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	17265	-0-	-165	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15393	-0-	-1887	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16136	-0-	-1720	-0-	16136	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6788	-0-	-3132	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7046	-0-	-1684	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	6000	-0-	-3021	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
*10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5474	-0-	-2506	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5290	-0-	-2956	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	6884	-0-	-3811	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8789	-0-	-1291	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7864	-0-	-2552	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8194	-0-	-596	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8210	-0-	-873	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1790	-0-	-597	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2072	-0-	-238	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	274	-0-	-1865	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1551	-0-	-519	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1417	-0-	-722	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14543	-0-	-988	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13306	-0-	-2234	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13874	-0-	-3610	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	11190	-0-	-5730	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12594	-0-	-1945	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3493	-0-	-2417	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3110	-0-	-2997	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	15274	-0-	-1280	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15222	-0-	-138	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	15020	-0-	-573	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	15291	-0-	-54	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14538	-0-	-672	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15167	-0-	-550	-0-	15167	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
06	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13204	-0-	-64	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12857	-0-	-411	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12377	-0-	-463	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8292	-0-	-543	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5912	-0-	-2578	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8625	-0-	-55	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7992	-0-	-18	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8186	-0-	-432	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	14400	-0-	-3673	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15783	-0-	-1797	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	2401	-0-	-15765	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	9653	-0-	-8513	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	3670	-0-	-12110	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12572	-0-	-665	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12021	-0-	-1029	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12158	-0-	-1327	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
*10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	11382	-0-	-4025	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15120	-0-	-2340	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16728	-0-	-1314	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
*10	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	12547	-0-	-7975	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
06	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18426	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
08	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16574	-0-	-1846	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16678	-0-	-2356	-0-	16678	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3749	-0-	-839	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4311	-0-	-928	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4885	-0-	-1265	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	6632	2			N	-0-					11
06	5670	X	3569	-0-	-2101	-0-	3538	2	31	9	N	28					39
07	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					39
08	7006	X	6822	-0-	-184	-0-	6822	2			N	-0-					39
09	6780	X	6129	-0-	-651	-0-	6129	2			N	-0-					39
10	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6383	2	3	9	N	3					42

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4505	-0-	-2842	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3017	-0-	-4093	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	14603	-0-	-1083	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14036	-0-	-994	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14007	-0-	-1524	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13786	-0-	-1652	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	13489	-0-	-1451	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14074	-0-	-527	-0-	14074	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

05	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13247	-0-	-486	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11226	-0-	-2507	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	624	-0-	-12666	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	4714	-0-	-8523	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

05	9517	X	5546	-0-	-3971	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7739	-0-	-1951	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	3404	-0-	-6609	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	3752	-0-	-6261	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5831	-0-	-3679	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

05	9982	X	2341	-0-	-7641	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	5966	-0-	-6214	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	12082	-0-	-504	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	8086	-0-	-4500	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8229	-0-	-1461	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8766	-0-	-3324	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

05	15655	X	14724	-0-	-931	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13707	-0-	-1293	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13415	-0-	-2736	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12775	-0-	-3376	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13049	-0-	-2581	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13625	-0-	-1100	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

05	2449	X	1046	-0-	-1403	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1702	-0-	-758	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	952	-0-	-1838	-0-	952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7169	-0-	-391	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6990	-0-	-822	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7116	-0-	-54	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7080	-0-	-329	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1235	-0-	-1307	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	886	-0-	-1574	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	946	-0-	-1410	-0-	946	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9468	-0-	-402	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
*10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1946	-0-	-3045	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3023	-0-	-2340	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16012	-0-	-1472	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10139	-0-	-6781	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13800	-0-	-3684	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
08	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
10	16027	X	7987	-0-	-8040	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6186	-0-	-1914	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5535	-0-	-3269	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

05	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8738	-0-	-1312	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9330	-0-	-1055	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8049	-0-	-2150	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7659	-0-	-2061	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7229	-0-	-2102	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

05	19127	X	16315	-0-	-2812	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15363	-0-	-2427	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16532	-0-	-735	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	12752	-0-	-4360	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15539	-0-	-661	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15770	-0-	-753	-0-	15770	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5560	-0-	-2562	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6115	-0-	-2007	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	4917	-0-	-2943	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5856	-0-	-592	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9245	-0-	-2425	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	4118	-0-	-8189	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	4065	-0-	-9296	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	4708	-0-	-8222	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	4382	-0-	-8979	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12714	-0-	-1081	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	7694	-0-	-7126	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

05	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9657	-0-	-1658	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9628	-0-	-1222	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9221	-0-	-1133	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	422	-0-	-725	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6361	-0-	-56	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5345	-0-	-1661	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1958	-0-	-4822	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4605	-0-	-2401	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3789	-0-	-831	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
*10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

05	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
06	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
07	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
08	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
09	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
*10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

05	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6774	-0-	-546	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
*10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	961	-0-	-4526	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1885	-0-	-1865	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

05	12865	X	84	-0-	-12781	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	112	-0-	-11498	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	94	-0-	-6416	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	83	-0-	-6117	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	150	X	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

05	4774	X	2730	-0-	-2044	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4115	-0-	-505	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

05	27156	X	22714	-0-	-4442	-0-	22714	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	22848	-0-	-1542	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
07	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
08	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
09	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	25378	-0-	-1003	-0-	25378	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

05	16337	X	16031	-0-	-306	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	16035	-0-	-375	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16292	-0-	-665	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16586	-0-	-371	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15480	-0-	-570	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15537	-0-	-1048	-0-	15537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	13124	-0-	-10715	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	15118	-0-	-7802	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20087	-0-	-714	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	19764	-0-	-1037	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
09	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
*10	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7133	2	7	9	N	6					119
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5699	2	28	9	N	25					144
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5012	2	26	9	N	24	85	1			83
08	7130	X	5479	-0-	-1651	-0-	5469	2	10	9	N	9					92
09	6900	X	3805	-0-	-3095	-0-	3791	2	14	9	N	13					105
10	7130	X	5686	-0-	-1444	-0-	5686	2			N	-0-					105

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	19269	-0-	-3826	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	20041	-0-	-1919	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
07	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21294	-0-	-282	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	18361	-0-	-1679	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19270	-0-	-3081	-0-	19270	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	19415	-0-	-1479	-0-	19415	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16602	-0-	-3618	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	17793	-0-	-3101	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	18361	-0-	-1417	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	17662	-0-	-1478	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17773	-0-	-1633	-0-	17773	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	20038	-0-	-5692	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	14718	-0-	-9402	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	21101	-0-	-3234	-0-	21101	2			N	-0-					-0-
08	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18314	-0-	-2797	-0-	18314	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4933	-0-	-1887	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11676	-0-	-1809	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11868	-0-	-582	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11986	-0-	-631	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12053	-0-	-409	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
*10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	213	-0-	-4647	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2028	-0-	-2033	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	829	-0-	-3641	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2730	-0-	-1889	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3203					Y	5					31
06	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	5					36
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					36
08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	4					40
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	5					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					56

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10608	2	3	9	N	3					16
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10343	2	6	9	N	5					21
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					21
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					21
09	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9518	2	4	9	N	4					25
*10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9542	2	6	9	N	5					30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

05	9176	X	5343	-0-	-3833	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4315	-0-	-3342	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2998	-0-	-4659	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	4124	-0-	-1766	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

05	7161	X	5286	-0-	-1875	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5329	-0-	-941	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5905	-0-	-326	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15439	-0-	-2479	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15827	-0-	-1513	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	15436	-0-	-2	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13436	-0-	-2404	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13799	-0-	-3375	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	18096	-0-	-2488	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	14172	-0-	-5748	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	5781	-0-	-14803	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	1107	-0-	-18795	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1132	-0-	-18128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	2730	-0-	-15374	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	8770	-0-	-3041	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8970	-0-	-2220	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9123	-0-	-2316	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8975	-0-	-2123	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7569	-0-	-2121	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8442	-0-	-827	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6082	-0-	-1208	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3541	-0-	-3992	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10920	-0-	-1170	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	8330	-0-	-10766	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	8902	-0-	-9578	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	7636	-0-	-11460	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
*10	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	5079	-0-	-16280	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	14168	-0-	-6502	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15757	-0-	-115	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
09	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
*10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

05	5890	X	4305	-0-	-1585	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	2991	-0-	-4719	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

05	17143	X	14559	-0-	-2584	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15725	-0-	-415	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13927	-0-	-2472	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
08	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15250	-0-	-470	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15097	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

05	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13922	-0-	-388	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
07	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*10	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	21932	-0-	-5379	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20803	-0-	-1247	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22460	-0-	-325	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	21295	-0-	-1490	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	21358	-0-	-182	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	18272	-0-	-4203	-0-	18272	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
06	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	25284	2			N	-0-					-0-
07	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	24841	2			N	-0-					-0-
08	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	17848	-0-	-3182	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	13497	-0-	-8234	-0-	13497	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9459	2	45	9	N	41					218
06	11430	X	8934	-0-	-2496	-0-	8882	2	52	9	N	47					265
07	11811	X	8833	-0-	-2978	-0-	8805	2	28	9	N	25	191	1			99
08	11811	X	8775	-0-	-3036	-0-	8745	2	30	9	N	27					126
09	11160	X	8374	-0-	-2786	-0-	8348	2	26	9	N	24					150
10	9517	X	8477	-0-	-1040	-0-	8445	2	32	9	N	29					179

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	15174	-0-	-7084	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	14630	-0-	-5020	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15040	-0-	-3777	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15241	-0-	-2969	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13972	-0-	-1187	-0-	13972	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	2903	-0-	-14860	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	1992	-0-	-15198	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	8839	-0-	-8924	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	767	-0-	-4472	-0-	767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

05	19437	X	16605	-0-	-2832	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15941	-0-	-1609	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15851	-0-	-2377	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15957	-0-	-2271	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	15797	-0-	-1843	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14591	-0-	-2025	-0-	14591	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

05	11036	X	10806	-0-	-230	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13460	-0-	-880	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	10498	-0-	-4320	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	10347	-0-	-4471	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
09	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
*10	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	23191	-0-	-276	-0-	23191	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	22564	-0-	-903	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	16291	-0-	-6419	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	20541	-0-	-2926	-0-	20541	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	4618	-0-	-4652	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	23657	-0-	-523	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	21735	-0-	-1665	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21172	-0-	-3008	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21551	-0-	-2629	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	20691	-0-	-2709	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	19688	-0-	-3965	-0-	19688	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4718	-0-	-112	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2885	-0-	-1889	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7183	-0-	-2024	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6645	-0-	-547	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4093	-0-	-3099	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5345	-0-	-1615	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

05	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
06	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
09	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
*10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

05	5859	X	1867	-0-	-3992	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4310	-0-	-970	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4507	-0-	-887	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

05	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	504	-0-	-4301	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1814	-0-	-2836	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

05	17670	X	15591	-0-	-2079	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
06	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
07	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
08	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16212	-0-	-1728	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16825	-0-	-1713	-0-	16825	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

05	19902	X	19313	-0-	-589	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
06	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
07	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
08	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
*10	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

05	12493	X	9911	-0-	-2582	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9281	-0-	-2809	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9448	-0-	-2301	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8079	-0-	-1841	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7953	-0-	-1647	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7930	-0-	-1990	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

05	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	9881	-0-	-3199	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	12042	-0-	-3148	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16919	-0-	-503	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	3803	-0-	-13057	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	8286	-0-	5186	5186	8286	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1					3
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					3
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	3	1			1
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					1
09	3000	N	3384	-0-	384	384	3383	2	1	9	N	1					2
*10	3100	N	2958	-0-	-142	242	2957	2	1	9	N	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	10632	-0-	-3349	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11314	-0-	-1616	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12322	-0-	-667	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11992	-0-	-315	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	30619	-0-	-2272	-0-	30619	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29825	-0-	-2005	-0-	29825	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30755	-0-	-1454	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	30954	-0-	-1255	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	30017	-0-	-1123	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	28143	-0-	-2671	-0-	28143	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15350	-0-	-1948	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	9735	-0-	-7563	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11210	-0-	-5530	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
*10	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17624	-0-	-883	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16356	-0-	-3329	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	15598	-0-	-3452	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	15984	-0-	-3701	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14608	-0-	-365	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13935	-0-	-1720	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13095	-0-	-2055	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11607	-0-	-4048	-0-	11607	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10995	-0-	-1498	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10862	-0-	-1631	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10290	-0-	-1800	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11839	-0-	-654	-0-	11839	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
07	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
08	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
09	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
*10	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	11499	-0-	-5179	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	12033	-0-	-4107	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
09	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15922	-0-	-1345	-0-	15922	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	19974	-0-	-3338	-0-	19974	2			N	-0-					-0-
06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	19503	-0-	-616	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19173	-0-	-946	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18371	-0-	-2089	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19144	-0-	-1998	-0-	19144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5109	-0-	-1431	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	3052	-0-	-6992	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	1703	-0-	-3908	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14745	-0-	11645	22649	14745	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12018	-0-	9018	31667	12018	2			N	-0-					-0-
07	41858	X	10191	-0-	-31667	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
06	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
08	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
09	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
*10	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
*10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
06	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	18949	-0-	-829	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
09	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
*10	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

05	14012	X	12934	-0-	-1078	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12820	-0-	-740	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12007	-0-	-2129	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12238	-0-	-1898	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12179	-0-	-1501	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12272	-0-	-965	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
*10	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

05	11966	X	8508	-0-	-3458	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6592	-0-	-1902	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
*10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

05	14291	X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10597	-0-	-2813	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10650	-0-	-2959	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12985	-0-	-624	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11144	-0-	-1576	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
*10	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

05	15903	X	6768	-0-	-9135	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	3261	-0-	-11019	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12709	-0-	-683	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13287	-0-	-105	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12607	-0-	-353	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11454	-0-	-1256	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

05	48887	X	40355	-0-	-8532	-0-	40355	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38256	-0-	-4644	-0-	38256	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38231	-0-	-6099	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
08	42997	X	38037	-0-	-4960	-0-	38037	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	35963	-0-	-3097	-0-	35963	2			N	-0-					-0-
10	40362	X	36114	-0-	-4248	-0-	36114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	15453	-0-	-6154	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19892	-0-	-778	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	18499	-0-	-1465	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	15597	-0-	-4367	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	11409	-0-	-8481	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	18527	-0-	-2026	-0-	18527	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9622	-0-	-458	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10012	-0-	-962	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9697	-0-	-1277	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9089	-0-	-1531	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10445	-0-	-1211	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9171	-0-	-2109	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9926	-0-	-1730	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9777	-0-	-1848	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9102	-0-	-1248	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9324	-0-	-1123	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
*10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	1981	-0-	-9509	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
08	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
09	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
*10	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	14932	-0-	-5373	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19521	-0-	-784	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	12057	-0-	-4156	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
10	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	23210	-0-	-1621	-0-	23210	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	21008	-0-	-2302	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21675	-0-	-2040	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21213	-0-	-2192	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19704	-0-	-2916	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	20878	-0-	-2341	-0-	20878	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	556	-0-	-19625	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	801	-0-	-11259	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	893	-0-	-8097	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	6797	-0-	-8548	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	3835	-0-	-11405	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	10799	-0-	-4949	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11490	-0-	-4258	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	10746	-0-	-3864	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1696	-0-	-846	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1126	-0-	-2098	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	14240	-0-	-11707	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					N	-0-					-0-
07	24862	X	4351	-0-	-20511	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	12551	-0-	-11040	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	14285	-0-	-5515	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12755	-0-	-1474	-0-	12755	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	654	-0-	-8770	-0-	654	2			Y	-0-					14
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					14
07	8463	X	569	-0-	-7894	-0-	569	2			Y	-0-					14
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					14
09	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	617	2			Y	-0-					14
*10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

05	15407	X	12366	-0-	-3041	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11877	-0-	-2073	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	11511	-0-	-2904	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11871	-0-	-2048	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9246	-0-	-3123	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

05	13888	X	12312	-0-	-1576	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12595	-0-	-845	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12402	-0-	-1269	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11789	-0-	-1021	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	12304	-0-	-716	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

05	20305	X	17264	-0-	-3041	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	16223	-0-	-2887	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16377	-0-	-1820	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15821	-0-	-1446	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16369	-0-	-341	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15054	-0-	-2213	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

05	23746	X	14032	-0-	-9714	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16113	-0-	-3717	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16452	-0-	-4039	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16933	-0-	-1512	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	16574	-0-	-73	-0-	16574	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6114	-0-	-1266	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6220	-0-	-1530	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5347	-0-	-884	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4590	-0-	-1641	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
*10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5400	-0-	-2908	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	5928	-0-	-2112	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	3823	-0-	-4485	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

05	16492	X	12899	-0-	-3593	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13445	-0-	-2515	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13923	-0-	-585	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13362	-0-	-1022	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11487	-0-	-2313	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
*10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

05	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1928	-0-	-3232	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	327	-0-	-5129	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2238	-0-	-3042	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

05	19747	X	19326	-0-	-421	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18547	-0-	-503	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
07	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	18093	-0-	-687	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18295	-0-	-1297	-0-	18295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7379	-0-	-3091	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10334	-0-	-485	-0-	10334	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

05	14291	X	10493	-0-	-3798	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12003	-0-	-1137	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10983	-0-	-2595	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9451	-0-	-3299	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11473	-0-	-927	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

05	6386	X	4830	-0-	-1556	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4691	-0-	-1489	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4789	-0-	-1597	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4713	-0-	-1363	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

05	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16646	-0-	-1055	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16441	-0-	-1260	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
*10	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	27792	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

05	24242	X	15421	-0-	-8821	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17011	-0-	-4709	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	6052	-0-	-13757	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	846	-0-	-18963	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					N	-0-					-0-
10	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

05	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
07	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
08	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
09	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
*10	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17479	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
07	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
*10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
07	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11064	-0-	-530	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7435	-0-	-1524	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8156	-0-	-154	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7952	-0-	-635	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
08	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
09	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
*10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

05	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	22768	-0-	-9182	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	32339	-0-	-676	-0-	32339	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	32789	-0-	-226	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	31067	-0-	-883	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	32866	-0-	-149	-0-	32866	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12312	-0-	-305	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11958	-0-	-252	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11731	-0-	-1475	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
06	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17325	-0-	-1430	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17270	-0-	-1485	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17844	-0-	-306	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15666	-0-	-3089	-0-	15666	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

05	21731	X	1178	-0-	-20553	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	26	-0-	-19594	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

05	19034	X	17652	-0-	-1382	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	17259	-0-	-681	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17348	-0-	-1159	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17191	-0-	-1223	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16205	-0-	-1045	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15754	-0-	-2071	-0-	15754	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

05	9300	X	7325	-0-	-1975	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6190	-0-	-1622	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2230	-0-	-6890	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	1052	-0-	-8372	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	5685	-0-	-3832	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8894	-0-	-3916	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10028	-0-	-3209	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10703	-0-	-2534	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	8484	-0-	-2376	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	5785	-0-	-4228	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

05	16616	X	14824	-0-	-1792	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	10829	-0-	-5787	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13013	-0-	-1867	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	9135	-0-	-5265	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	10680	-0-	-4138	-0-	10680	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	208	-0-	-2072	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	257	-0-	-3853	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	3862	-0-	-8011	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

05	4278	X	2990	-0-	-1288	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3075	-0-	-975	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2585	-0-	-1538	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2199	-0-	-1371	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
*10	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	16452	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	2647	-0-	-4913	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	622	-0-	-7345	-0-	622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	421	-0-	-3479	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	160	-0-	-3870	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2529	-0-	-1501	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

05	13299	X	9664	-0-	-3635	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10515	-0-	-1455	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10078	-0-	-1795	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9367	-0-	-2444	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9013	-0-	-2177	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9060	-0-	-1821	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

05	18755	X	13416	-0-	-5339	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	13192	-0-	-4238	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	12663	-0-	-3984	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	12320	-0-	-4327	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12699	-0-	-3021	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12365	-0-	-1275	-0-	12365	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					-0-
06	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-
07	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

05	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6930	-0-	-210	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
*10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
*10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8380	-0-	-1168	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-				N	-0-			-0-
07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-				N	-0-			-0-
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-				N	-0-			-0-
09	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-				N	-0-			-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-			-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

05	13919	X	12453	-0-	-1466	-0-	12453	2		N	-0-			-0-
06	13710	X	12998	-0-	-712	-0-	12998	2		N	-0-			-0-
07	14167	X	12785	-0-	-1382	-0-	12785	2		N	-0-			-0-
08	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2		N	-0-			-0-
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2		N	-0-			-0-
*10	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2		N	-0-			-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	2		N	-0-			-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2		N	-0-			-0-
07	9455	X	9272	-0-	-183	-0-	9272	2		N	-0-			-0-
08	9455	X	9253	-0-	-202	-0-	9253	2		N	-0-			-0-
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
*10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2		N	-0-			-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

05	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
07	9269	X	9212	-0-	-57	-0-	9212	2		N	-0-			-0-
08	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	8954	2		N	-0-			-0-
09	9150	X	8222	-0-	-928	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
10	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	8113	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17010	-0-	-1807	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
06	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
08	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18606	-0-	-2274	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18443	-0-	-3133	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

05	18507	X	14333	-0-	-4174	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16080	-0-	-1830	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	16570	-0-	-1937	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16395	-0-	-1337	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15096	-0-	-984	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14653	-0-	-1963	-0-	14653	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8520	-0-	-439	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8116	-0-	-404	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

05	14787	X	113	-0-	-14674	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	1543	-0-	-12707	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11232	-0-	-3493	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
08	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
*10	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2307	-0-	-2870	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8652	-0-	-78	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	2459	-0-	-6181	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

05	41478	X	37089	-0-	-4389	-0-	37089	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	36622	-0-	-2888	-0-	36622	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	38255	-0-	-2572	-0-	38255	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	36488	-0-	-2975	-0-	36488	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	33571	-0-	-3059	-0-	33571	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	36405	-0-	-1849	-0-	36405	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

05	17205	X	12092	-0-	-5113	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14494	-0-	-1646	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	9973	-0-	-5744	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12983	-0-	-1507	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14635	-0-	-338	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	23740	2			N	-0-					-0-
06	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	23565	2			N	-0-					-0-
07	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	21312	-0-	-498	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	21647	-0-	-890	-0-	21647	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

05	19437	X	16125	-0-	-3312	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14468	-0-	-3922	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	14203	-0-	-3219	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13275	-0-	-3585	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13652	-0-	-2468	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

05	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
06	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
08	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
09	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16766	-0-	-4624	-0-	16766	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

05	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
06	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
07	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21570	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22004	-0-	-2610	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	21008	-0-	-2812	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	17868	-0-	-6746	-0-	17868	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

05	17887	X	13664	-0-	-4223	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14117	-0-	-3193	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	13914	-0-	-3632	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	13903	-0-	-3643	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14388	-0-	-1932	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

05	14322	X	7876	-0-	-6446	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	7001	-0-	-6469	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9324	-0-	-4595	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12177	-0-	-1556	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7749	-0-	-5031	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6454	-0-	-2877	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

05	22816	X	16685	-0-	-6131	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	12694	-0-	-9206	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	19731	-0-	-2527	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	19783	-0-	-2475	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17912	-0-	-868	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	17152	-0-	-2564	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	22387	-0-	-5079	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	22622	-0-	-3118	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	20847	-0-	-5503	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	22387	-0-	-3963	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	22174	-0-	-1286	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	17066	-0-	-6308	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

05	36394	X	24627	-0-	-11767	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
06	32460	X	29847	-0-	-2613	-0-	29847	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	33159	-0-	-383	-0-	33159	2			N	-0-					-0-
08	33542	X	33261	-0-	-281	-0-	33261	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26066	-0-	-4684	-0-	26066	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	27556	-0-	-5614	-0-	27556	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

05	19468	X	19288	-0-	-180	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
06	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19224	-0-	-151	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	19148	-0-	-227	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	18357	-0-	-603	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	15726	-0-	-3866	-0-	15726	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

05	17174	X	16473	-0-	-701	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13346	-0-	-3274	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16090	-0-	-464	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14257	-0-	-2297	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14041	-0-	-1889	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

05	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
07	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	35853	2			N	-0-					-0-
08	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	2238	-0-	-1916	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
*10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

05	13237	X	12312	-0-	-925	-0-	12312	2			N	-0-					19
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					19
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					19
08	12679	X	10618	-0-	-2061	-0-	10618	2			N	-0-					19
09	12570	X	8092	-0-	-4478	-0-	8092	2			N	-0-					19
10	13485	X	5238	-0-	-8247	-0-	5238	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5201	-0-	-559	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4071	-0-	-1478	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

05	36053	X	33366	-0-	-2687	-0-	33366	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	32076	-0-	-2064	-0-	32076	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	32883	-0-	-2395	-0-	32883	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	32191	-0-	-2064	-0-	32191	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	30562	-0-	-2108	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	30337	-0-	-3019	-0-	30337	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

05	8990	X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7972	-0-	-728	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
*10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	15790	-0-	-888	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12942	-0-	-2898	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16116	-0-	-531	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15727	-0-	-920	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14340	-0-	-1770	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
*10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1818	-0-	-476	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1572	-0-	-1249	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1511	-0-	-1310	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	751	-0-	-1979	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	671	-0-	-1158	-0-	671	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983	X	33168	-0-	-3815	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	30799	-0-	-3881	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	33914	-0-	-1178	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	33150	-0-	-1539	-0-	33150	2			N	-0-					-0-
09	32970	X	31545	-0-	-1425	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	33914	X	32103	-0-	-1811	-0-	32103	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38657	X	34036	-0-	-4621	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	33810	-0-	-3450	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	33629	-0-	-3354	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	32167	-0-	-3948	-0-	32167	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	29143	-0-	-5807	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	27574	-0-	-7363	-0-	27574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	21512	-0-	-4404	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	23364	-0-	-276	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23077	-0-	-545	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22644	-0-	-947	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21331	-0-	-2039	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	21929	-0-	-2220	-0-	21929	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57846	X	55713	-0-	-2133	-0-	55713	2			N	-0-					-0-
06	54330	X	54037	-0-	-293	-0-	54037	2			N	-0-					-0-
07	59179	X	53939	-0-	-5240	-0-	53939	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	52895	-0-	-6284	-0-	52895	2			N	-0-					-0-
09	57270	X	49422	-0-	-7848	-0-	49422	2			N	-0-					-0-
10	55831	X	47724	-0-	-8107	-0-	47724	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	21633	-0-	-2423	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21260	-0-	-2230	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	22114	-0-	-2159	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	22432	-0-	-1841	-0-	22432	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	21269	-0-	-1	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	21070	-0-	-1033	-0-	21070	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
06	13920	X	4652	-0-	-9268	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
09	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
*10	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	19400	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	16205	-0-	-12098	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	11548	-0-	-13802	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	21405	-0-	-4790	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	22731	-0-	-3464	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21995	-0-	-1315	-0-	21995	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	19768	-0-	-1622	-0-	19768	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	19455	-0-	-4229	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	18645	-0-	-5565	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	18863	-0-	-6154	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	17696	-0-	-7321	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16476	-0-	-5844	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	14643	-0-	-4825	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61814	X	55561	-0-	-6253	-0-	55561	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	53771	-0-	-4999	-0-	53771	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	52696	-0-	-8033	-0-	52696	2			N	-0-					-0-
08	58342	X	52443	-0-	-5899	-0-	52443	2			N	-0-					-0-
09	55500	X	52010	-0-	-3490	-0-	52010	2			N	-0-					-0-
10	55552	X	46871	-0-	-8681	-0-	46871	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

05	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	30423	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	25471	-0-	-3018	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
08	30411	X	25095	-0-	-5316	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22956	-0-	-6474	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	23062	-0-	-7349	-0-	23062	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

05	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

05	20274	X	3316	-0-	-16958	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7578	-0-	-3612	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
09	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
*10	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

05	11904	X	10638	-0-	-1266	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7410	-0-	-1983	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	275	-0-	-10358	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	4184	-0-	-6106	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8747	-0-	-1886	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

05	14B2 EXT		14546	-0-	14546	14546	14546	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24029	-0-	24029	38575	24029	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		32450	-0-	32450	71025	32450	2			N	-0-					-0-
08	100666	X	29641	-0-	-71025	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
09	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	24580	-0-	-7877	-0-	24580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	25054	-0-	-2257	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23190	-0-	-3240	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18659	-0-	-8652	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	19232	-0-	-6405	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	20165	-0-	-4645	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	20152	-0-	-4896	-0-	20152	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

05	19685	X	17234	-0-	-2451	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	8898	-0-	-10152	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	3816	-0-	-15869	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	7089	-0-	-10147	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	6682	-0-	-9998	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	10517	-0-	-6719	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

05	16957	X	10398	-0-	-6559	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	13473	-0-	-2937	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	7917	-0-	-8823	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

05	64077	X	57378	-0-	-6699	-0-	57378	2			N	-0-					-0-
06	60570	X	54636	-0-	-5934	-0-	54636	2			N	-0-					-0-
07	62589	X	54099	-0-	-8490	-0-	54099	2			N	-0-					-0-
08	58962	X	54521	-0-	-4441	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
09	56610	X	52960	-0-	-3650	-0-	52960	2			N	-0-					-0-
10	57381	X	50102	-0-	-7279	-0-	50102	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

05	48546	X	38247	-0-	-10299	-0-	38247	2			N	-0-					-0-
06	42960	X	34779	-0-	-8181	-0-	34779	2			N	-0-					-0-
07	44392	X	33876	-0-	-10516	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	33051	-0-	-7962	-0-	33051	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	29914	-0-	-7646	-0-	29914	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	31687	-0-	-6567	-0-	31687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
06	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13726	-0-	-751	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13362	-0-	-1115	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13778	-0-	-232	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13761	-0-	-716	-0-	13761	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	53041	-0-	49941	80451	53041	2			Y	-0-					-0-
06	126604	X	46153	-0-	-80451	-0-	46153	2			Y	-0-					-0-
07	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	40752	2			Y	-0-					-0-
08	53041	X	39113	-0-	-13928	-0-	39113	2			Y	-0-					-0-
09	51330	X	35562	-0-	-15768	-0-	35562	2			Y	-0-					-0-
10	53041	X	34842	-0-	-18199	-0-	34842	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40238	X	11445	-0-	-28793	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	11863	-0-	-12587	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17567	-0-	-7295	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	8850	-0-	-16012	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	8966	-0-	-6964	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	4087	-0-	-13490	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	11991	-0-	-2455	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11602	-0-	-2378	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11128	-0-	-3318	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	10640	-0-	-3744	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	10893	-0-	-2577	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10391	-0-	-1606	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	49011	-0-	-0-	-0-	49011	2			N	-0-					-0-
06	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	43613	-0-	-4034	-0-	43613	2			N	-0-					-0-
08	47647	X	41497	-0-	-6150	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	40315	-0-	-5795	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	40272	-0-	-7375	-0-	40272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	17704	-0-	-6569	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	18825	-0-	-3255	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	21487	-0-	-523	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20742	-0-	-1268	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
09	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19933	-0-	-1550	-0-	19933	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5387	-0-	-3138	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	663	-0-	-7887	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	1393	-0-	-7442	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
*10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	1221	-0-	-3708	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2397	-0-	-1743	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	500	-0-	-1515	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	551	-0-	-1849	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	430	-0-	-2050	-0-	430	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	20384	-0-	-3176	-0-	20384	2			N	-0-					-0-
06	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	28406	-0-	-2098	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	29272	-0-	-1232	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27453	-0-	-2067	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	26985	-0-	-2899	-0-	26985	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	4138	-0-	-23700	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21614	-0-	-4426	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23956	-0-	-2363	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
08	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
09	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	20524	-0-	-3439	-0-	20524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57288	X	51226	-0-	-6062	-0-	51226	2			N	-0-					-0-
06	55440	X	48212	-0-	-7228	-0-	48212	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	41501	-0-	-14268	-0-	41501	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	47620	-0-	-8149	-0-	47620	2			N	-0-					-0-
09	51330	X	45317	-0-	-6013	-0-	45317	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	45412	-0-	-5800	-0-	45412	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

05	32178	X	27704	-0-	-4474	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	27090	-0-	-1110	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26029	-0-	-3111	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	26890	-0-	-2250	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
09	27406	X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	25934	-0-	-2059	-0-	25934	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

05	9393	X	4642	-0-	-4751	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	3670	-0-	-4070	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6051	-0-	-1327	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6231	-0-	-1147	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5857	-0-	-1283	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

05	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

05	9269	X	8611	-0-	-658	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8205	-0-	-585	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

05	41943	X	37685	-0-	-4258	-0-	37685	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	36285	-0-	-4305	-0-	36285	2			N	-0-					-0-
07	40672	X	37750	-0-	-2922	-0-	37750	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	36586	-0-	-3218	-0-	36586	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	34131	-0-	-2829	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	35094	-0-	-2664	-0-	35094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	18706	-0-	-2436	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
06	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19426	-0-	-135	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	18959	-0-	-1651	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	19604	-0-	-1693	-0-	19604	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4187	-0-	-1873	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3393	-0-	-2869	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	310	-0-	-372	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
*10	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

05	16647	X	13234	-0-	-3413	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13627	-0-	-1073	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14692	-0-	-498	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10207	-0-	-3413	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
06	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
07	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
08	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
09	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
*10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
06	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	3378	-0-	-5364	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	13511	-0-	-3019	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14785	-0-	-2296	-0-	14785	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

05	11873	X	11529	-0-	-344	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11316	-0-	-174	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11263	-0-	-641	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

05	7130	X	380	-0-	-6750	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

05	17546	X	16280	-0-	-1266	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15365	-0-	-1615	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15702	-0-	-573	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15342	-0-	-408	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	12915	-0-	-5158	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
06	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	18954	2			N	-0-					-0-
07	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19342	2			N	-0-					-0-
08	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
*10	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13394	-0-	-773	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12318	-0-	-1842	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13142	-0-	-1769	-0-	13142	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

05	31527	X	31201	-0-	-326	-0-	31201	2			N	-0-					-0-
06	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	30827	2			N	-0-					-0-
07	31343	X	31343	-0-	-0-	-0-	31343	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	29819	-0-	-1367	-0-	29819	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	30322	-0-	-518	-0-	30322	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	30977	-0-	-891	-0-	30977	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

05	17205	X	14864	-0-	-2341	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	14458	-0-	-2192	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14265	-0-	-1793	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14574	-0-	-1081	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10148	-0-	-4312	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	9442	-0-	-5500	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

05	19778	X	17946	-0-	-1832	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17625	-0-	-975	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17913	-0-	-1307	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17955	-0-	-1265	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	17158	-0-	-482	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17870	-0-	-358	-0-	17870	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

05	13640	X	9558	-0-	-4082	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11969	-0-	-1454	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12926	-0-	-497	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7021	-0-	-7019	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10746	-0-	-3762	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
06	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
07	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
08	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
09	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
*10	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	2402	-0-	-13687	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	45	-0-	-15555	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
08	16120	X	21	-0-	-16099	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	45	-0-	-14835	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

05	13516	X	9511	-0-	-4005	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10076	-0-	-2134	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10625	-0-	-1062	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9706	-0-	-644	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9871	-0-	-762	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

05	27404	X	3156	-0-	-24248	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	7941	-0-	-11679	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	86	-0-	-14546	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9	-0-	-14623	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

05	41341	X	41341	-0-	-0-	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
06	38203	X	38203	-0-	-0-	-0-	38203	2			N	-0-					-0-
07	39173	X	39173	-0-	-0-	-0-	39173	2			N	-0-					-0-
08	37127	X	37127	-0-	-0-	-0-	37127	2			N	-0-					-0-
09	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
*10	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	36716	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

05	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12170	-0-	-385	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9841	-0-	-2900	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10200	-0-	-2130	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28874	X	28874	-0-	-0-	-0-	28874	2			N	-0-					37
06	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24756	2	8	9	N	7					44
07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	2			N	-0-					44
08	28892	X	16492	-0-	-12400	-0-	16492	2			N	-0-					44
09	27960	X	23240	-0-	-4720	-0-	23233	2	7	9	N	6					50
10	28861	X	18780	-0-	-10081	-0-	18776	2	4	9	N	4					54

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

05	12555	X	6773	-0-	-5782	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6046	-0-	-6104	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5597	-0-	-1967	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

05	14446	X	11464	-0-	-2982	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12295	-0-	-935	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11193	-0-	-1703	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11208	-0-	-1688	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
*10	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

05	5549	X	4392	-0-	-1157	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5400	-0-	-2370	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2638	-0-	-5391	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	1195	-0-	-6834	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

05	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
06	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14708	-0-	-712	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14943	-0-	-991	-0-	14943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	13920	-0-	-2231	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13066	-0-	-2564	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14500	-0-	-1651	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14359	-0-	-1141	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14049	-0-	-951	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12854	-0-	-1654	-0-	12854	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
07	14043	X	13217	-0-	-826	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	39242	X	39242	-0-	-0-	-0-	39242	2			N	-0-					-0-
09	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2			N	-0-					-0-
*10	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5349	-0-	-572	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	2982	-0-	-4241	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	935	-0-	-11093	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6457	-0-	-1973	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
*10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

05	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6185	-0-	-115	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5503	-0-	-677	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5815	-0-	-571	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

05	39060	X	31804	-0-	-7256	-0-	31804	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	30243	-0-	-5787	-0-	30243	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	29732	-0-	-6600	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	1287	-0-	-33495	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	24597	-0-	-7803	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	29197	-0-	-2609	-0-	29197	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

05	23095	X	17098	-0-	-5997	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17325	-0-	-4395	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	14659	-0-	-7785	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	15244	-0-	-7200	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	13850	-0-	-5860	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14461	-0-	-3457	-0-	14461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

05	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
06	26780	X	26780	-0-	-0-	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
07	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	15491	-0-	-5124	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	20050	-0-	-6740	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	19220	-0-	-8463	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

05	26598	X	23029	-0-	-3569	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	22486	-0-	-3254	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23620	-0-	-2978	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	22768	-0-	-1567	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21296	-0-	-1204	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	20912	-0-	-2710	-0-	20912	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

05	19809	X	19352	-0-	-457	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18381	-0-	-789	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18377	-0-	-1432	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	18087	-0-	-1257	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	18038	-0-	-682	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18708	-0-	-636	-0-	18708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13802	-0-	-1233	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13219	-0-	-371	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13035	-0-	-1008	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13337	-0-	-706	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12235	-0-	-1235	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12978	-0-	-817	-0-	12978	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

05	35495	X	32095	-0-	-3400	-0-	32095	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	29531	-0-	-4819	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	31074	-0-	-2375	-0-	31074	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30015	-0-	-3434	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	28903	-0-	-3467	-0-	28903	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	29632	-0-	-2453	-0-	29632	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4102	-0-	-1664	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8298	-0-	-462	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7613	-0-	-697	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8036	-0-	-551	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4614	-0-	-3446	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5830	-0-	-1970	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5146	-0-	-2914	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

05	43338	X	39146	-0-	-4192	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	36431	-0-	-3109	-0-	36431	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	37100	-0-	-3293	-0-	37100	2			N	-0-					-0-
08	39990	X	36671	-0-	-3319	-0-	36671	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35652	-0-	-2778	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	36028	-0-	-3125	-0-	36028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	17582	-0-	-1731	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	18891	-0-	-99	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	18684	-0-	-939	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17490	-0-	-2133	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16265	-0-	-2635	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	14786	-0-	-4744	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	12298	-0-	-5558	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15690	-0-	-750	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14882	-0-	-2106	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	16658	-0-	-330	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	10597	-0-	-5093	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13616	-0-	-2597	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	2099	-0-	-10177	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	35	-0-	-11845	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	1572	-0-	-10704	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3764	-0-	-5877	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
*10	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	9945	-0-	-2734	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	20970	2			N	-0-					-0-
07	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	15489	-0-	-5481	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17023	-0-	-4646	-0-	17023	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	23731	-0-	-976	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	18992	-0-	-4708	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22226	-0-	-2264	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	21153	-0-	-2965	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	21201	-0-	-1959	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22633	-0-	-1113	-0-	22633	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	12384	-0-	-4077	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14653	-0-	-1277	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15019	-0-	-388	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	15093	-0-	-314	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14821	-0-	-307	-0-	14821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	15860	-0-	-1469	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	13549	-0-	-4400	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15079	-0-	-2870	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	15371	-0-	-1999	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14488	-0-	-2252	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	8291	-0-	-12758	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	3993	-0-	-16377	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	2830	-0-	-11616	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4074	-0-	-4606	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
*10	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
06	42776	X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
07	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
08	42687	X	40117	-0-	-2570	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	40066	-0-	-2714	-0-	40066	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	39146	-0-	-5959	-0-	39146	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	6326	-0-	-6787	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	9938	-0-	-2752	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	7497	-0-	-5213	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
09	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
*10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9328	-0-	-3	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8970	-0-	-764	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8533	-0-	-887	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8027	-0-	-1552	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	364	-0-	-5898	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	1700	-0-	-3700	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	2868	-0-	-4758	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	20623	-0-	-6471	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	21997	-0-	-3923	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	20947	-0-	-5186	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	21103	-0-	-5030	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	19345	-0-	-4115	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	18918	-0-	-3805	-0-	18918	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10549	2	22	9	N	20					79
06	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9636	2	19	9	N	17					96
07	9455	X	6586	-0-	-2869	-0-	6586	2			N	-0-					96
08	10571	X	7446	-0-	-3125	-0-	7431	2	15	9	N	14					110
09	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7326	2	12	9	N	11					121
10	10571	X	6318	-0-	-4253	-0-	6310	2	8	9	N	7	76	1			52

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
*10	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

05	16182	X	14489	-0-	-1693	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	6167	-0-	-9493	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	4933	-0-	-10660	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
09	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20905	2			N	-0-					-0-
*10	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	20416	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

05	24335	X	21960	-0-	-2375	-0-	21960	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	19080	-0-	-4290	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	22499	-0-	-1650	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	22435	-0-	-1714	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	20267	-0-	-1933	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	19575	-0-	-2931	-0-	19575	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

05	23343	X	15484	-0-	-7859	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	16069	-0-	-7031	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	13866	-0-	-10004	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	13255	-0-	-10615	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
*10	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	22958	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

05	23808	X	14716	-0-	-9092	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	15236	-0-	-7714	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	5676	-0-	-17853	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	2759	-0-	-20770	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	14706	-0-	-7674	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
*10	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	19125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
06	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15390	-0-	-1381	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15241	-0-	-989	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15078	-0-	-1693	-0-	15078	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

05	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5845	-0-	-2675	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3324	-0-	-5201	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4495	-0-	-3751	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4148	-0-	-3502	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4290	-0-	-3615	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

05	21917	X	20523	-0-	-1394	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19659	-0-	-1551	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	19679	-0-	-2238	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19475	-0-	-1481	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18707	-0-	-1153	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	19924	-0-	-598	-0-	19924	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

05	23963	X	19602	-0-	-4361	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	19985	-0-	-3205	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19707	-0-	-4256	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	18586	-0-	-3486	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	18268	-0-	-3092	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17987	-0-	-2659	-0-	17987	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

05	9610	X	429	-0-	-9181	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1912	-0-	-7388	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	1214	-0-	-7094	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	1273	-0-	-7035	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	368	-0-	-1616	-0-	368	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

05	6355	X	1108	-0-	-5247	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	2878	-0-	-3272	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
*10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33945	X	30671	-0-	-3274	-0-	30671	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	30317	-0-	-313	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30468	-0-	-1183	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	29630	-0-	-2021	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27682	-0-	-2948	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27969	-0-	-3372	-0-	27969	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

05	11160	X	9769	-0-	-1391	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9511	-0-	-629	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9636	-0-	-563	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9467	-0-	-403	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9793	-0-	-220	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

05	7254	X	6568	-0-	-686	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6267	-0-	-753	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4573	-0-	-1999	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5294	-0-	-1066	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4244	-0-	-2328	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

05	18724	X	15670	-0-	-3054	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15789	-0-	-827	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15456	-0-	-1160	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	14700	-0-	-2220	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14302	-0-	-3182	-0-	14302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

05	22134	X	16707	-0-	-5427	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	7271	-0-	-14149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20512	-0-	-1622	-0-	20512	2			N	-0-					-0-
08	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21642	2			N	-0-					-0-
09	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	20433	-0-	-89	-0-	20433	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

05	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	14641	-0-	-6029	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	16395	-0-	-4964	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	18562	-0-	-2797	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	17361	-0-	-3309	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17174	-0-	-3472	-0-	17174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10007	-0-	-1693	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10880	-0-	-1489	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11809	-0-	-560	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	8717	-0-	-3253	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	7390	-0-	-4483	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

05	9331	X	4490	-0-	-4841	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8839	-0-	-191	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	5072	-0-	-4259	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

05	20770	X	18863	-0-	-1907	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
06	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19002	-0-	-1985	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18980	-0-	-2007	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14187	-0-	-6123	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19392	-0-	-1409	-0-	19392	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	30	-0-	-2550	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1477	-0-	-1189	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

05	16771	X	14325	-0-	-2446	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14245	-0-	-1985	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	13239	-0-	-3036	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13485	-0-	-2790	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13545	-0-	-2205	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13807	-0-	-918	-0-	13807	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

05	20429	X	14204	-0-	-6225	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	15323	-0-	-3667	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15547	-0-	-3394	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15586	-0-	-255	-0-	15586	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

05	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
06	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
07	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
09	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
*10	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32364	X	29671	-0-	-2693	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	29500	-0-	-1040	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
07	34162	X	27420	-0-	-6742	-0-	27420	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	26695	-0-	-7467	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	23225	-0-	-9835	-0-	23225	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	25496	-0-	-4977	-0-	25496	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	19124	-0-	-1553	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18353	-0-	-1657	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	15574	-0-	-5041	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	17922	-0-	-2693	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	17590	-0-	-2360	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18501	-0-	-626	-0-	18501	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	14805	-0-	-2152	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15087	-0-	-1053	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
07	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
08	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
*10	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	22410	-0-	-1522	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	21469	-0-	-1331	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21671	-0-	-1796	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21669	-0-	-1023	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20509	-0-	-1451	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	21474	-0-	-939	-0-	21474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
06	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12998	-0-	-146	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	1471	-0-	-7169	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
08	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	2977	-0-	-10477	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1189	-0-	-2066	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
06	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
07	28055	X	9615	-0-	-18440	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	20097	-0-	-3556	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
09	28551	X	28551	-0-	-0-	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	4031	-0-	-5579	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	147	-0-	-4803	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	1255	-0-	-3426	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3525	-0-	-1005	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	401	-0-	-4280	-0-	401	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
07	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					-0-
08	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	24162	-0-	-1128	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	24283	-0-	-7089	-0-	24283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	903	-0-	-926	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	1393	-0-	-2079	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	12012	-0-	-233	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
08	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11740	-0-	-110	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
*10	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11868	-0-	-532	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11448	-0-	-552	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11688	-0-	-712	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11248	-0-	-242	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11106	-0-	-767	-0-	11106	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6496	-0-	-882	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5356	-0-	-1712	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6293	-0-	-1736	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3063	-0-	-207	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2772	-0-	-1599	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2068	-0-	-2162	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2696	-0-	-1055	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

05	2697	X	1100	-0-	-1597	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1034	-0-	-1546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1659	-0-	-914	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	778	-0-	-1795	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	593	-0-	-1567	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	508	-0-	-1166	-0-	508	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

05	9021	X	7613	-0-	-1408	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5905	-0-	-1814	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
*10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
06	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
07	28830	X	16524	-0-	-12306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	6855	-0-	-14628	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*10	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

05	21204	X	17702	-0-	-3502	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	17408	-0-	-2452	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17248	-0-	-2530	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17203	-0-	-2296	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16417	-0-	-1463	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16843	-0-	-1137	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

05	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11347	2	12	9	N	11					43
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10270	2	10	9	N	9					52
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					52
08	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10742	2	9	9	N	8					60
09	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10321	2	7	9	N	6					66
*10	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10595	2	4	9	N	4	42	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6820	-0-	-1364	-0-	6820	2			Y	-0-					-0-
06	8190	X	6226	-0-	-1964	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
07	8463	X	6806	-0-	-1657	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	5940	-0-	-2523	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
09	7680	X	6512	-0-	-1168	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5622	-0-	-1578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3753	-0-	-3687	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	31772	-0-	-568	-0-	31772	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	17709	-0-	-19584	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	13878	-0-	-23415	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	11105	-0-	-24985	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13889	-0-	-18940	-0-	13889	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	13368	-0-	-6534	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18530	-0-	-2020	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18800	-0-	-2435	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19439	-0-	-1796	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	15670	-0-	-2870	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17263	-0-	-1895	-0-	17263	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2537	-0-	-1090	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	14178	-0-	-3182	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	6325	-0-	-9935	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	5740	-0-	-10070	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	4067	-0-	-11340	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	3328	-0-	-10382	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	3071	-0-	-11096	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

05	7006	X	4291	-0-	-2715	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1496	-0-	-5284	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3929	-0-	-845	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
06	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
09	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
*10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

05	19065	X	16393	-0-	-2672	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17056	-0-	-1394	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18063	-0-	-1002	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17532	-0-	-1533	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	17061	-0-	-969	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16239	-0-	-1834	-0-	16239	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	2261	-0-	-12774	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	2274	-0-	-12276	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	3154	-0-	-4472	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1879	-0-	-2182	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

05	13516	X	10496	-0-	-3020	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12139	-0-	-941	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11413	-0-	-2103	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8536	-0-	-2655	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	6459	-0-	-5691	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	6578	-0-	-5977	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

05	12090	X	10438	-0-	-1652	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	7931	-0-	-3919	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	31	-0-	-12245	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	1446	-0-	-10830	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	1414	-0-	-10466	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	2111	-0-	-8336	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

05	16461	X	14063	-0-	-2398	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14427	-0-	-213	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	15028	-0-	-100	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
08	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
*10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5818	-0-	-1033	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5351	-0-	-1279	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5435	-0-	-1974	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54219	X	38741	-0-	-15478	-0-	38741	2			N	-0-					-0-
06	52470	X	48859	-0-	-3611	-0-	48859	2			N	-0-					-0-
07	52018	X	51912	-0-	-106	-0-	51912	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	44362	-0-	-4525	-0-	44362	2			N	-0-					-0-
09	48870	X	42749	-0-	-6121	-0-	42749	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	43179	-0-	-8746	-0-	43179	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

05	25575	X	20419	-0-	-5156	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	19541	-0-	-4519	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20469	-0-	-3060	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	20894	-0-	-2635	-0-	20894	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20889	-0-	-771	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
*10	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

05	8122	X	4050	-0-	-4072	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	744	-0-	-7026	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	644	-0-	-12035	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	1583	-0-	-3067	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
06	27780	X	-0-	-0-	-27780	-0-					N	-0-					-0-
07	23901	X	2354	-0-	-21547	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
*10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	15862	-0-	-17711	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
06	32130	X	5749	-0-	-26381	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	13732	-0-	-18477	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	12356	-0-	-19853	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
09	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	29304	2			N	-0-					-0-
*10	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	31827	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55676	X	48556	-0-	-7120	-0-	48556	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	47718	-0-	-4542	-0-	47718	2			N	-0-					-0-
07	53258	X	46248	-0-	-7010	-0-	46248	2			N	-0-					-0-
08	50685	X	46849	-0-	-3836	-0-	46849	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	44082	-0-	-4968	-0-	44082	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	43132	-0-	-6189	-0-	43132	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5879	-0-	-661	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5055	-0-	-1905	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5039	-0-	-2153	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
08	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
09	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
*10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	15235	-0-	-1040	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15709	-0-	-551	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15422	-0-	-1380	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
*10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	13303	-0-	-5266	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	7047	-0-	-10923	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					N	-0-					-0-
08	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
10	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2457	-0-	-3402	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4456	-0-	-1214	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3247	-0-	-2085	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5062	-0-	-270	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	1680	-0-	-2939	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	16135	-0-	13035	13035	16135	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10319	-0-	7319	20354	10319	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	17254					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
*10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30954	X	30954	-0-	-0-	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
06	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
07	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
08	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	31677	2			N	-0-					-0-
09	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
*10	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	9512	-0-	-7848	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
07	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
08	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
09	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17346	-0-	-2494	-0-	17346	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61969	X	56707	-0-	-5262	-0-	56707	2			N	-0-					-0-
06	58710	X	51775	-0-	-6935	-0-	51775	2			N	-0-					-0-
07	57939	X	56492	-0-	-1447	-0-	56492	2			N	-0-					-0-
08	57939	X	57006	-0-	-933	-0-	57006	2			N	-0-					-0-
09	55110	X	53968	-0-	-1142	-0-	53968	2			N	-0-					-0-
10	56699	X	54867	-0-	-1832	-0-	54867	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5409	-0-	-853	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5476	-0-	-584	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5141	-0-	-1121	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	20359	-0-	-2426	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	20308	-0-	-1052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17982	-0-	-4090	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	20475	-0-	-1194	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19351	-0-	-1019	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	19552	-0-	-1435	-0-	19552	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10521	-0-	-701	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8685	-0-	-2175	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7163	-0-	-4276	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	7565	-0-	-3874	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6995	-0-	-4075	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7466	-0-	-3043	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
*10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6590	-0-	-2214	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6388	-0-	-2132	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7004	-0-	-1428	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5294	-0-	-2866	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5416	-0-	-2582	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17570	-0-	-940	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17629	-0-	-1653	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	16328	-0-	-2332	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16223	-0-	-1943	-0-	16223	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	14798	-0-	-2190	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14621	-0-	-1819	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	11300	-0-	-3487	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40799	X	20893	-0-	-19906	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
07	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
08	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
*10	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40672	X	36170	-0-	-4502	-0-	36170	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	35012	-0-	-3448	-0-	35012	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	36178	-0-	-2975	-0-	36178	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	36439	-0-	-1195	-0-	36439	2			N	-0-					-0-
09	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
*10	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7760	-0-	-460	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6567	-0-	-1927	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	5613	-0-	-2881	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
*10	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29946	X	25637	-0-	-4309	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	27774	-0-	-4116	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	16085	-0-	-16868	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	9936	-0-	-23017	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	15506	-0-	-15544	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	23549	-0-	-5157	-0-	23549	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5718	-0-	-42	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5778	-0-	-143	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5184	-0-	-737	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	1016	-0-	-12252	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	2987	-0-	-9853	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	1173	-0-	-12095	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8191	-0-	-768	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6700	-0-	-2690	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*10	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42501	X	38420	-0-	-4081	-0-	38420	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	38366	-0-	-2764	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	37897	-0-	-1504	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	28528	-0-	-10284	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	5916	-0-	-32454	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	21649	-0-	-18000	-0-	21649	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5437	-0-	-81	-0-	5437	2			N	-0-					8
06	5340	X	3637	-0-	-1703	-0-	3637	2			N	-0-					8
07	5518	X	3582	-0-	-1936	-0-	3582	2			N	-0-					8
08	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	3866	2			N	-0-					8
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5557	2	22	9	N	20	15	1			13
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					13

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	12099	-0-	-3711	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	11616	-0-	-3684	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	9773	-0-	-6037	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	11450	-0-	-3760	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	14086	-0-	-4235	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	12986	-0-	-4204	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12588	-0-	-4400	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	10631	-0-	-5954	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	6563	-0-	-8257	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	7986	-0-	-6088	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7856	-0-	-1320	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7695	-0-	-765	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7941	-0-	-708	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7184	-0-	-783	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

05	23498	X	7799	-0-	-15699	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	8229	-0-	-14511	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	21361	-0-	-2230	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
08	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	26721	2			N	-0-					-0-
09	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13344	-0-	-8015	-0-	13344	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

05	14322	X	12603	-0-	-1719	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13090	-0-	-1232	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11578	-0-	-1876	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10995	-0-	-3105	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10897	-0-	-3673	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

05	26381	X	21329	-0-	-5052	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	19451	-0-	-6079	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	17799	-0-	-8582	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	14505	-0-	-8838	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14965	-0-	-6815	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	15646	-0-	-5682	-0-	15646	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

05	30566	X	25267	-0-	-5299	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	24876	-0-	-4104	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	25236	-0-	-3656	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	24911	-0-	-3299	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24387	-0-	-2763	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23356	-0-	-2343	-0-	23356	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

05	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
07	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
09	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
*10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

05	24149	X	21006	-0-	-3143	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20614	-0-	-1376	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	20759	-0-	-1933	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20425	-0-	-2267	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	19901	-0-	-949	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	19170	-0-	-2127	-0-	19170	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

05	42563	X	37037	-0-	-5526	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	34974	-0-	-5106	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	34860	-0-	-5750	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
08	40610	X	34883	-0-	-5727	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
09	39300	X	33235	-0-	-6065	-0-	33235	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	33607	-0-	-3438	-0-	33607	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

05	61318	X	48889	-0-	-12429	-0-	48889	2			N	-0-					-0-
06	54750	X	48491	-0-	-6259	-0-	48491	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	48843	-0-	-4725	-0-	48843	2			N	-0-					-0-
08	52049	X	49276	-0-	-2773	-0-	49276	2			N	-0-					-0-
09	48750	X	48386	-0-	-364	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	49814	-0-	-282	-0-	49814	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

05	5704	X	4659	-0-	-1045	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4597	-0-	-1523	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
*10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

05	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	30012	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	23417	-0-	-2203	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	7301	-0-	-19173	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	9492	-0-	-16982	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	231	-0-	-25389	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	4269	-0-	-22205	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

05	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
06	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	13586	-0-	-4828	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16359	-0-	-2055	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15563	-0-	-2257	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	15964	-0-	-2450	-0-	15964	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	1406	-0-	-4453	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	932	-0-	-4558	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	374	-0-	-4927	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

05	114204	X	34674	-0-	-79530	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
06	30161	X	30161	-0-	-0-	-0-	30161	2			N	-0-					-0-
07	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	29646	2			N	-0-					-0-
08	28951	X	28951	-0-	-0-	-0-	28951	2			N	-0-					-0-
09	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	27087	2			N	-0-					-0-
*10	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	27446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	4097	-0-	-10039	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	8589	-0-	-5121	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	6013	-0-	-8154	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7934	-0-	-6233	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9489	-0-	-1821	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
*10	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

05	10416	X	10366	-0-	-50	-0-	10242	2	124	9	N	113	70	1			86
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10147	2	34	9	N	31	69	1			48
07	9920	X	9385	-0-	-535	-0-	9339	2	46	9	N	42					90
08	10354	X	7855	-0-	-2499	-0-	7819	2	36	9	N	33	69	1			54
09	10080	X	7391	-0-	-2689	-0-	7357	2	34	9	N	31					85
10	10416	X	7349	-0-	-3067	-0-	7299	2	50	9	N	45	68	1			62

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

05	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2794	-0-	-2756	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	240	-0-	-5154	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

05	41261	X	38284	-0-	-2977	-0-	38284	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	36501	-0-	-3219	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	36742	-0-	-3124	-0-	36742	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	37819	-0-	-1148	-0-	37819	2			N	-0-					-0-
09	37380	X	35030	-0-	-2350	-0-	35030	2			N	-0-					-0-
10	38285	X	35240	-0-	-3045	-0-	35240	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

05	37014	X	26015	-0-	-10999	-0-	26015	2			Y	-0-					-0-
06	34680	X	26297	-0-	-8383	-0-	26297	2			Y	-0-					-0-
07	35836	X	24099	-0-	-11737	-0-	24099	2			Y	-0-					-0-
08	34100	X	24409	-0-	-9691	-0-	24409	2			Y	-0-					-0-
09	28380	X	14520	-0-	-13860	-0-	14520	2			Y	-0-					-0-
10	27187	X	24268	-0-	-2919	-0-	24268	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

05	15810	X	1548	-0-	-14262	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14912	-0-	-388	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
07	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13968	-0-	-942	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
*10	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	21971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

05	43648	X	32821	-0-	-10827	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
06	39570	X	30922	-0-	-8648	-0-	30922	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	28676	-0-	-12213	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	3026	-0-	-35941	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6625	-0-	-29345	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	590	-0-	-32239	-0-	590	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

05	8866	X	5697	-0-	-3169	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	3913	-0-	-6131	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
09	9720	X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

05	31558	X	28053	-0-	-3505	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	27447	-0-	-1803	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	27154	-0-	-3071	-0-	27154	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	24552	-0-	-5673	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19418	-0-	-9322	-0-	19418	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	18946	-0-	-9419	-0-	18946	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

05	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
06	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	158	-0-	-8150	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	33	-0-	-8275	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

05	9393	X	5428	-0-	-3965	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9060	-0-	-30	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8874	-0-	-519	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

05	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
*10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	10799	-0-	-2903	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10279	-0-	-2981	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10457	-0-	-3245	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10621	-0-	-59	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
*10	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7660	-0-	-3620	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	5437	-0-	-6219	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11426	-0-	-230	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
*10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	29032	-0-	-4603	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	31212	-0-	-108	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	30987	-0-	-695	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
08	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	30612	-0-	-588	-0-	30612	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	29362	-0-	-2878	-0-	29362	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
09	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
*10	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	3436	-0-	-3322	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5048	-0-	-594	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5514	-0-	-128	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	2180	-0-	-3280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	2100	-0-	-3263	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18221	-0-	-1929	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	17729	-0-	-1771	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17467	-0-	-2683	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16841	-0-	-1969	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16055	-0-	-2266	-0-	16055	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51398	X	44285	-0-	-7113	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44577	-0-	-3093	-0-	44577	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	45161	-0-	-3602	-0-	45161	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	44417	-0-	-3013	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
09	44580	X	43410	-0-	-1170	-0-	43410	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	43927	-0-	-2139	-0-	43927	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13199	2	2	9	Y	2					2
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	2	2	9	Y	2					4
*10	3100	N	12789	-0-	9689	9689	12786	2	3	9	Y	3					7

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	24553	-0-	-16181	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
06	39420	X	-0-	-0-	-39420	-0-					N	-0-					-0-
07	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					N	-0-					-0-
08	39959	X	133	-0-	-39826	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					N	-0-					-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	15599	-0-	-1358	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	15025	-0-	-65	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16197	-0-	-1287	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15898	-0-	-1586	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15036	-0-	-1884	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	15374	-0-	-808	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2951	-0-	-1296	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	9604	-0-	-2889	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5138	-0-	-6766	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	5306	-0-	-6598	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	7773	-0-	-3747	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7532	-0-	-2078	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

05	6014	X	3857	-0-	-2157	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4031	-0-	-1339	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4111	-0-	-1159	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

05	30721	X	26491	-0-	-4230	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26695	-0-	-1865	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	27165	-0-	-1851	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26574	-0-	-830	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	25235	-0-	-1465	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	25723	-0-	-1867	-0-	25723	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

05	22909	X	20013	-0-	-2896	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	18306	-0-	-3864	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	18259	-0-	-4371	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19571	-0-	-1199	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17763	-0-	-2337	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
*10	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

05	30349	X	22804	-0-	-7545	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	17436	-0-	-10614	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	19525	-0-	-8282	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	17242	-0-	-7806	-0-	17242	2			N	-0-					-0-
09	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	23915	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	16095	-0-	-6721	-0-	16095	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

05	15159	X	282	-0-	-14877	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	6675	-0-	-2655	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1097	-0-	-6498	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	1259	-0-	-8568	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

05	39463	X	36425	-0-	-3038	-0-	36425	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	33982	-0-	-3158	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	36590	-0-	-1416	-0-	36590	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	35427	-0-	-2083	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
09	35730	X	33800	-0-	-1930	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34478	-0-	-2102	-0-	34478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16076	-0-	-2369	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15474	-0-	-1026	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16319	-0-	-731	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	14003	-0-	-2197	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14054	-0-	-2252	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
06	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	15339	-0-	-8934	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	584	-0-	-28122	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					-0-
10	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	30882	2			N	-0-					-0-
06	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	36272	2			N	-0-					-0-
07	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
08	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	30642	2			N	-0-					-0-
09	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
*10	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	29013	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	3299	-0-	-5131	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	159	-0-	-8180	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	21408	-0-	-1098	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
06	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	23522	2			N	-0-					-0-
08	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
09	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21443	-0-	-2086	-0-	21443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9407	-0-	-1567	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9014	-0-	-1606	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8961	-0-	-2013	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7918	-0-	-1172	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	4256	-0-	-5137	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

05	30318	X	28945	-0-	-1373	-0-	28945	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	27559	-0-	-1781	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26805	-0-	-3265	-0-	26805	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25649	-0-	-4421	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	26126	-0-	-2974	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
10	28954	X	25352	-0-	-3602	-0-	25352	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

05	9052	X	6254	-0-	-2798	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8515	-0-	-245	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5928	-0-	-3124	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5118	-0-	-1144	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	4245	-0-	-4275	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
*10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

05	29450	X	25774	-0-	-3676	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	24685	-0-	-4475	-0-	24685	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	25357	-0-	-4775	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	25027	-0-	-5105	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	24996	-0-	-2574	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24336	-0-	-1425	-0-	24336	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

05	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
07	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9723	-0-	-1375	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10178	-0-	-1672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12188	-0-	-1049	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	3917	-0-	-3399	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3104	-0-	-3976	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	3349	-0-	-3688	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	32701	-0-	-6483	-0-	32701	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	33034	-0-	-4886	-0-	33034	2			N	-0-					-0-
07	39184	X	31905	-0-	-7279	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	30826	-0-	-8358	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	28764	-0-	-5946	-0-	28764	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	27885	-0-	-6246	-0-	27885	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
06	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
10	25699	X	429	-0-	-25270	-0-	429	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13829	-0-	-1299	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13679	-0-	-1021	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14314	-0-	-876	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13739	-0-	-1451	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13366	-0-	-956	-0-	13366	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	2210	-0-	-22652	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	1815	-0-	-22245	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	1204	-0-	-23658	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
*10	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	22590	-0-	-4442	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	19410	-0-	-6750	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	18800	-0-	-8232	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	17690	-0-	-7761	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	16000	-0-	-8630	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16318	-0-	-6281	-0-	16318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34751	X	30624	-0-	-4127	-0-	30624	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	29132	-0-	-4288	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28179	-0-	-4836	-0-	28179	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	29800	-0-	-2595	-0-	29800	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	28229	-0-	-2071	-0-	28229	2			N	-0-					-0-
10	30628	X	28791	-0-	-1837	-0-	28791	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

05	35681	X	34237	-0-	-1444	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	30937	-0-	-3593	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	29074	-0-	-6607	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
08	35681	X	28357	-0-	-7324	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	21811	-0-	-12719	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	20666	-0-	-13558	-0-	20666	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8374	-0-	-476	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8946	-0-	-1164	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8874	-0-	-1573	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

05	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
08	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
*10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

05	46903	X	44097	-0-	-2806	-0-	44097	2			N	-0-					-0-
06	44610	X	41423	-0-	-3187	-0-	41423	2			N	-0-					-0-
07	46097	X	41875	-0-	-4222	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
08	44795	X	41530	-0-	-3265	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	38480	-0-	-4180	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	38960	-0-	-5122	-0-	38960	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

05	17856	X	7804	-0-	-10052	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	8784	-0-	-8496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	8971	-0-	-8885	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	1182	-0-	-7901	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

05	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	-0-					-0-
06	44370	X	-0-	-0-	-44370	-0-					N	-0-					-0-
07	37479	X	643	-0-	-36836	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	26962	-0-	-9773	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	25418	-0-	-382	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
*10	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	30935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4739	-0-	-691	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4486	-0-	-674	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	39783	-0-	36683	42672	39783	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	35456	-0-	32456	75128	35456	2			N	-0-					-0-
07	112823	X	37695	-0-	-75128	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
08	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
09	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
*10	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34888	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	27556	-0-	-1119	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	12909	-0-	-15741	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
07	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	28767	-0-	-838	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	25602	-0-	-2598	-0-	25602	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	21427	-0-	-8519	-0-	21427	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5844	-0-	-728	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4638	-0-	-1992	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6269	-0-	-582	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7725	-0-	-955	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7359	-0-	-681	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7459	-0-	-663	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7380	-0-	-556	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7008	-0-	-582	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7242	-0-	-477	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	9427	-0-	-4740	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9915	-0-	-1815	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12086	-0-	-872	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12166	-0-	-792	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11033	-0-	-1507	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
06	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15862	-0-	-10	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
*10	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	4329	-0-	-6201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10174	-0-	-707	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13094	-0-	-1383	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
*10	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	18987	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	18241	-0-	-4637	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	19722	-0-	-1698	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	19896	-0-	-2238	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	19327	-0-	-2280	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18465	-0-	-2415	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	16711	-0-	-3656	-0-	16711	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-
08	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-
09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-					-0-
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	16120	-0-	-4100	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15874	-0-	-4555	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	15888	-0-	-3735	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16320	-0-	-1800	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	14078	-0-	-3778	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9869	-0-	-857	-0-	9859	2	10	9	Y	9					29
06	11250	X	9155	-0-	-2095	-0-	9154	2	1	9	Y	1					30
07	11625	X	9305	-0-	-2320	-0-	9295	2	10	9	Y	9					39
08	11625	X	8805	-0-	-2820	-0-	8804	2	1	9	Y	1					40
09	10230	X	8011	-0-	-2219	-0-	8007	2	4	9	Y	4					44
10	9858	X	7092	-0-	-2766	-0-	7080	2	12	9	Y	11					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	19370	-0-	-2795	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	16432	-0-	-5018	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	19617	-0-	-1742	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	16867	-0-	-2973	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16115	-0-	-2635	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17078	-0-	-2545	-0-	17078	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

05	14353	X	13126	-0-	-1227	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12879	-0-	-1011	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12992	-0-	-1361	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12857	-0-	-13	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12144	-0-	-1155	-0-	12144	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

05	3720	X	1375	-0-	-2345	-0-	1365	2	10	9	Y	9					33
06	3180	X	1222	-0-	-1958	-0-	1221	2	1	9	Y	1					34
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	5					39
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	4					43

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

05	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
*10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

05	21204	X	15470	-0-	-5734	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	10983	-0-	-8097	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	11473	-0-	-6507	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15148	-0-	-2832	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	14327	-0-	-2473	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14941	-0-	-528	-0-	14941	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29729	X	25721	-0-	-4008	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
06	28770	X	25117	-0-	-3653	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	25522	-0-	-3742	-0-	25522	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	25607	-0-	-3254	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	24676	-0-	-2534	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24915	-0-	-1032	-0-	24915	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
07	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
08	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
09	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	23256	2			N	-0-					-0-
*10	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	23745	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	13656	-0-	-3952	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
07	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40507	X	40507	-0-	-0-	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
06	31590	X	30208	-0-	-1382	-0-	30208	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	21796	-0-	-10847	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	26440	-0-	-10233	-0-	26440	2			N	-0-					-0-
09	35490	X	20739	-0-	-14751	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	13508	-0-	-23165	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	4674	-0-	-6756	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	3792	-0-	-9445	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
08	26404	X	26404	-0-	-0-	-0-	26404	2			N	-0-					-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
*10	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	24613	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	22443	-0-	-4496	-0-	22443	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24305	-0-	-1855	-0-	24305	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23706	-0-	-3326	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	21035	-0-	-5997	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	17762	-0-	-6778	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	14742	-0-	-10368	-0-	14742	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	17122	-0-	-1912	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16583	-0-	-1837	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	15734	-0-	-3300	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	14639	-0-	-3000	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	13828	-0-	-3242	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	15227	-0-	-1916	-0-	15227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

05	9331	X	7361	-0-	-1970	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5550	-0-	-2572	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
*10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

05	11160	X	2546	-0-	-8614	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2735	-0-	-925	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	49	-0-	-2493	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

05	5115	X	1341	-0-	-3774	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3744	-0-	-1206	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

05	21576	X	19518	-0-	-2058	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	18573	-0-	-3027	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	17091	-0-	-5229	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	20570	-0-	-1750	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	19036	-0-	-1304	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
*10	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
*10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

05	37572	X	8975	-0-	-28597	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
07	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	38147	2			N	-0-					-0-
08	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	34803	-0-	-4437	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
10	40548	X	33129	-0-	-7419	-0-	33129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					N	-0-					-0-
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

05	21545	X	11953	-0-	-9592	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	17777	-0-	-3073	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19128	-0-	-2417	-0-	19128	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	16352	-0-	-5193	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17835	-0-	-3015	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18358	-0-	-769	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

05	8587	X	7802	-0-	-785	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8222	-0-	-1605	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8708	-0-	-1119	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7870	-0-	-830	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

05	9269	X	9128	-0-	-141	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6221	-0-	-1549	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6917	-0-	-1329	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
*10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

05	61442	X	52338	-0-	-9104	-0-	52338	2			N	-0-					-0-
06	58260	X	52595	-0-	-5665	-0-	52595	2			N	-0-					-0-
07	54338	X	54338	-0-	-0-	-0-	54338	2			N	-0-					-0-
08	53282	X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			N	-0-					-0-
09	52590	X	51403	-0-	-1187	-0-	51403	2			N	-0-					-0-
10	54343	X	50286	-0-	-4057	-0-	50286	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

05	43245	X	38582	-0-	-4663	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	36772	-0-	-5078	-0-	36772	2			N	-0-					-0-
07	40331	X	37468	-0-	-2863	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	36277	-0-	-4054	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34397	-0-	-3523	-0-	34397	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	35451	-0-	-3144	-0-	35451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15580	-0-	-140	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13894	-0-	-2629	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	4998	-0-	-10992	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	386	-0-	-16137	-0-	386	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5283	-0-	2183	2183	5273	2	10	9	Y	9					14
06	3000	N	5705	-0-	2705	4888	5703	2	2	9	Y	2					16
07	3100	N	6343	-0-	3243	8131	6343	2			Y	-0-					16
08	14748	X	6617	-0-	-8131	-0-	6617	2			Y	-0-					16
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2	8	9	Y	7					23
*10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6080	2	6	9	Y	5					28

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	13930	-0-	-8793	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12294	-0-	-974	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11319	-0-	-2301	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	8113	-0-	-5961	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3947	2	4	9	N	4					12
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1					13
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3	15	1			1
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					1
09	3600	X	1361	-0-	-2239	-0-	1357	2	4	9	N	4					5
10	3720	X	1504	-0-	-2216	-0-	1500	2	4	9	N	4					9

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	1415	-0-	-13341	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	7158	-0-	-7122	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7848	-0-	-2413	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7679	-0-	-2272	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
*10	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3659	2	4	9	Y	4					5
06	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2826	2	1	9	Y	1					6
07	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	2391	2			Y	-0-					6
08	3968	X	2589	-0-	-1379	-0-	2589	2			Y	-0-					6
09	3840	X	2438	-0-	-1402	-0-	2438	2			Y	-0-					6
10	3658	X	2693	-0-	-965	-0-	2692	2	1	9	Y	1					7

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42408	X	39958	-0-	-2450	-0-	39958	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	38452	-0-	-1448	-0-	38452	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	38955	-0-	-2058	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	36573	-0-	-4440	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36284	-0-	-2386	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
10	39959	X	37274	-0-	-2685	-0-	37274	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43524	X	33634	-0-	-9890	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
06	41640	X	29193	-0-	-12447	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
07	43028	X	26532	-0-	-16496	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
08	43028	X	25952	-0-	-17076	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	26712	-0-	-11268	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	22681	-0-	-10954	-0-	22681	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10072	-0-	-1677	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8340	-0-	-2975	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10025	-0-	-1290	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10220	-0-	-610	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10325	-0-	-866	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7068	-0-	-62	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6011	-0-	-769	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6363	-0-	-1573	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6096	-0-	-1584	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	16908	-0-	-4141	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
06	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
07	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	18861	-0-	-2188	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18301	-0-	-2069	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
*10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	12143	-0-	-12998	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	9999	-0-	-14331	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	7606	-0-	-10467	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
*10	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-
06	22710	X	13733	-0-	-8977	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13483	-0-	-3970	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	17	-0-	-13723	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10059	-0-	-4139	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

05	6541	X	4350	-0-	-2191	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4149	-0-	-2361	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4030	-0-	-2480	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1798	-0-	-3242	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2009	-0-	-2579	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

05	22568	X	13547	-0-	-9021	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	22568	X	10165	-0-	-12403	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	21072	-0-	-70	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16041	-0-	-4419	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
*10	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
06	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14428	-0-	-5164	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18009	-0-	-1583	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	15285	-0-	-3675	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
*10	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

05	775	N	642	-0-	-133	-0-	612	2	30	9	Y	27					58
06	1110	N	622	-0-	-488	-0-	599	2	23	9	Y	21					79
07	837	N	550	-0-	-287	-0-	547	2	3	9	Y	3					82
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2					84
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	34	1			66
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	435	2	3	9	Y	3					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	22527	-0-	-5931	-0-	22527	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	21769	-0-	-4811	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	23415	-0-	-4051	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	23244	-0-	-4222	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	21981	-0-	-2589	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	19978	-0-	-3427	-0-	19978	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

05	20863	X	19256	-0-	-1607	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
06	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19238	-0-	-354	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18902	-0-	-349	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17745	-0-	-1575	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	18573	-0-	-1391	-0-	18573	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3300	-0-	-2032	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

05	6045	X	1234	-0-	-4811	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	993	-0-	-4677	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1034	-0-	-3616	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

05	26908	X	24486	-0-	-2422	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	21487	-0-	-6083	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
07	28489	X	23202	-0-	-5287	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	21357	-0-	-7132	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	23576	-0-	-3544	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	24047	-0-	-443	-0-	24047	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8004	-0-	-276	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
*10	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31651	X	3885	-0-	-27766	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	7166	-0-	-10659	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	5141	-0-	-12684	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	2983	-0-	-2256	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2839	-0-	-2152	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	393	-0-	-3172	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42537	X	42537	-0-	-0-	-0-	42537	2			N	-0-					-0-
06	37695	X	37695	-0-	-0-	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
07	38254	X	37321	-0-	-933	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
08	38254	X	34988	-0-	-3266	-0-	34988	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	32241	-0-	-4779	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	33095	-0-	-5159	-0-	33095	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	7334	-0-	-12258	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11492	-0-	-3208	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10050	-0-	-4272	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	9916	-0-	-4003	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	7810	-0-	-3680	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	1386	-0-	-10487	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	3953	-0-	-4913	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2257	-0-	-2123	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4256	-0-	-334	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5642	-0-	-837	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	1791	-0-	-4688	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	3468	-0-	-2802	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56668	X	49921	-0-	-6747	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
06	53760	X	48780	-0-	-4980	-0-	48780	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	48697	-0-	-5739	-0-	48697	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	47509	-0-	-5160	-0-	47509	2			N	-0-					-0-
09	48780	X	43956	-0-	-4824	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
10	50406	X	43806	-0-	-6600	-0-	43806	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10004	-0-	-722	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8426	-0-	-1954	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
*10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	19937	X	19937	-0-	-0-	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19496	-0-	-406	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	17803	-0-	-2387	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	17038	-0-	-3825	-0-	17038	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	10326	-0-	-6476	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	7333	-0-	-8927	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	10078	-0-	-5856	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11729	-0-	-4019	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	8746	-0-	-5564	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	10814	-0-	-3880	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12681	-0-	-153	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9632	-0-	-3202	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10026	-0-	-2454	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	8941	-0-	-3955	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	28220	-0-	-4237	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	26815	-0-	-4595	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25660	-0-	-6797	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	24065	-0-	-7462	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	20629	-0-	-8921	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	20287	-0-	-7923	-0-	20287	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35154	X	33241	-0-	-1913	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	32410	-0-	-1850	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32655	-0-	-2747	-0-	32655	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	32054	-0-	-3348	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	31647	-0-	-753	-0-	31647	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	31734	-0-	-1746	-0-	31734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

05	33914	X	29160	-0-	-4754	-0-	29160	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	28507	-0-	-3833	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	28165	-0-	-4540	-0-	28165	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	29426	-0-	-1171	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	25413	-0-	-4197	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	21654	-0-	-7796	-0-	21654	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					32
06	11190	X	10310	-0-	-880	-0-	10310	2			N	-0-					32
07	11749	X	5734	-0-	-6015	-0-	5734	2			N	-0-					32
08	11749	X	7586	-0-	-4163	-0-	7586	2			N	-0-					32
09	11370	X	888	-0-	-10482	-0-	888	2			N	-0-					32
10	11749	X	909	-0-	-10840	-0-	909	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	15291	-0-	-2596	-0-	15285	2	6	9	N	5					73
06	17310	X	13784	-0-	-3526	-0-	13778	2	6	9	N	5					78
07	17887	X	13602	-0-	-4285	-0-	13595	2	7	9	N	6					84
08	16709	X	14195	-0-	-2514	-0-	14187	2	8	9	N	7					91
09	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	14371	2	10	9	N	9					100
*10	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20191	2	24	9	N	22					122

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

05	27962	X	26201	-0-	-1761	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25317	-0-	-1563	-0-	25317	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	23881	-0-	-3895	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	24906	-0-	-2281	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23149	-0-	-2411	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	25915	-0-	-280	-0-	25915	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

05	22041	X	16226	-0-	-5815	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17266	-0-	-3494	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	15990	-0-	-4036	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	17860	-0-	-2166	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	14385	-0-	-3855	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15353	-0-	-2503	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

05	6665	X	4708	-0-	-1957	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4275	-0-	-2175	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9	28	1			15
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					15
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					15
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

05	40145	X	34748	-0-	-5397	-0-	34748	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	34424	-0-	-3166	-0-	34424	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	34747	-0-	-4096	-0-	34747	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	33500	-0-	-4444	-0-	33500	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	32229	-0-	-2841	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	32292	-0-	-3265	-0-	32292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

05	28489	X	18460	-0-	-10029	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	20349	-0-	-5301	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	19162	-0-	-6785	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	21509	-0-	-1493	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	20221	-0-	-119	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
*10	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	24436	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

05	8835	X	232	-0-	-8603	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	2865	-0-	-3825	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

05	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18026	-0-	-3209	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	3321	-0-	-17914	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-
10	24366	X	8474	-0-	-15892	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14517	-0-	-115	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

05	16027	X	12547	-0-	-3480	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13026	-0-	-3864	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
07	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
09	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
*10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	26320	-0-	-681	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
06	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23671	-0-	-230	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24991	-0-	-1328	-0-	24991	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	25379	-0-	-511	-0-	25379	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	25203	-0-	-1550	-0-	25203	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1489	-0-	-3285	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6233	-0-	-517	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4389	-0-	-2586	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

05	13051	X	9458	-0-	-3593	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4963	-0-	-4877	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	1500	-0-	-8947	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

05	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31812	2			N	-0-					-0-
06	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	41807	X	41807	-0-	-0-	-0-	41807	2			N	-0-					-0-
08	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	39282	2			N	-0-					-0-
09	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	36645	2			N	-0-					-0-
*10	34233	X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

05	59551	X	54228	-0-	-5323	-0-	54228	2			N	-0-					-0-
06	57630	X	50758	-0-	-6872	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
07	56482	X	51882	-0-	-4600	-0-	51882	2			N	-0-					-0-
08	56482	X	50488	-0-	-5994	-0-	50488	2			N	-0-					-0-
09	52470	X	47550	-0-	-4920	-0-	47550	2			N	-0-					-0-
10	54219	X	48828	-0-	-5391	-0-	48828	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

05	13392	X	5423	-0-	-7969	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	5258	-0-	-6802	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	6499	-0-	-4258	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	1237	-0-	-4253	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	535	-0-	-5975	-0-	535	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

05	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
06	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14491	-0-	-854	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	15795	-0-	-3301	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	9224	-0-	-12136	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16803	-0-	-5269	-0-	16803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

05	60047	X	48657	-0-	-11390	-0-	48657	2			N	-0-					-0-
06	52680	X	48805	-0-	-3875	-0-	48805	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	48772	-0-	-4796	-0-	48772	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	48489	-0-	-3343	-0-	48489	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	47852	-0-	-958	-0-	47852	2			N	-0-					-0-
10	50437	X	48325	-0-	-2112	-0-	48325	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

05	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	20886	2	19	9	N	17					80
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18072	2	12	9	N	11					91
07	16957	X	14226	-0-	-2731	-0-	14226	2			N	-0-					91
08	20894	X	16167	-0-	-4727	-0-	16167	2			N	-0-					91
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24147	2	12	9	N	11					102
*10	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	23629	2	20	9	N	18					120

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5048	-0-	-1162	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	1214	-0-	-7776	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	126	-0-	-8574	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	106	-0-	-8884	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

05	18321	X	2608	-0-	-15713	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14749	-0-	-2981	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	14789	-0-	-2602	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	6875	-0-	-10516	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	7993	-0-	-8837	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	4156	-0-	-11096	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	242	-0-	-8903	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	1078	-0-	-7772	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6372	-0-	-2432	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3799	-0-	-2587	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

05	42997	X	37641	-0-	-5356	-0-	37641	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	38018	-0-	-3232	-0-	38018	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	40507	-0-	-289	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
08	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	40798	2			N	-0-					-0-
09	39240	X	38283	-0-	-957	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
10	40517	X	39761	-0-	-756	-0-	39761	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

05	27187	X	23219	-0-	-3968	-0-	23219	2			N	-0-					76
06	26370	X	22298	-0-	-4072	-0-	22298	2			N	-0-					76
07	27249	X	21306	-0-	-5943	-0-	21306	2			N	-0-					76
08	27249	X	22730	-0-	-4519	-0-	22730	2			N	-0-					76
09	22980	X	20498	-0-	-2482	-0-	20498	2			N	-0-					76
10	23219	X	21486	-0-	-1733	-0-	21486	2			N	-0-					76

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

05	50003	X	45918	-0-	-4085	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	43199	-0-	-4741	-0-	43199	2			N	-0-					-0-
07	46438	X	40072	-0-	-6366	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
08	46438	X	39915	-0-	-6523	-0-	39915	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	41319	-0-	-3621	-0-	41319	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	41536	-0-	-4375	-0-	41536	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

05	16182	X	3849	-0-	-12333	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	9322	-0-	-5168	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	4427	-0-	-9988	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	3776	-0-	-10639	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
*10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

05	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	18964	-0-	-4317	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	19501	-0-	-3780	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19120	-0-	-3410	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	17934	-0-	-5347	-0-	17934	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

05	72896	X	72896	-0-	-0-	-0-	72896	2			N	-0-					-0-
06	68117	X	68117	-0-	-0-	-0-	68117	2			N	-0-					-0-
07	76167	X	67656	-0-	-8511	-0-	67656	2			N	-0-					-0-
08	76167	X	62343	-0-	-13824	-0-	62343	2			N	-0-					-0-
09	73710	X	58861	-0-	-14849	-0-	58861	2			N	-0-					-0-
10	72881	X	59651	-0-	-13230	-0-	59651	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	876	-0-	-11514	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-
09	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-
10	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

05	35771	X	35771	-0-	-0-	-0-	35771	2			N	-0-					-0-
06	32424	X	32424	-0-	-0-	-0-	32424	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	32456	-0-	-3256	-0-	32456	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32461	-0-	-3313	-0-	32461	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	30559	-0-	-4061	-0-	30559	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	31828	-0-	-3946	-0-	31828	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					N	-0-					-0-
06	23730	X	1831	-0-	-21899	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	7051	-0-	-17470	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	16	-0-	-19359	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	15	-0-	-10995	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	50	-0-	-6987	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
08	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
*10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13263	-0-	-2206	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12009	-0-	-2871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14322	-0-	-527	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12826	-0-	-2023	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9389	-0-	-4981	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	2113	-0-	-12209	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	2080	-0-	-7034	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10054	-0-	-238	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9069	-0-	-891	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
*10	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	6110	-0-	-10475	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
*10	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

05	55045	X	55045	-0-	-0-	-0-	55045	2			N	-0-					-0-
06	47873	X	47873	-0-	-0-	-0-	47873	2			N	-0-					-0-
07	65875	X	46478	-0-	-19397	-0-	46478	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	44993	-0-	-20882	-0-	44993	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	44041	-0-	-19709	-0-	44041	2			N	-0-					-0-
10	55056	X	45048	-0-	-10008	-0-	45048	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

05	10819	X	612	-0-	-10207	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9801	-0-	-669	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
09	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
*10	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

05	21731	X	7443	-0-	-14288	-0-	7434	2	9	9	N	8					46
06	21360	X	15757	-0-	-5603	-0-	15749	2	8	9	N	7					53
07	22072	X	12870	-0-	-9202	-0-	12863	2	7	9	N	6					59
08	22072	X	20552	-0-	-1520	-0-	20552	2			N	-0-					59
09	21360	X	15344	-0-	-6016	-0-	15343	2	1	9	N	1					60
*10	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17116	2	4	9	N	4					64

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

05	17329	X	15635	-0-	-1694	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12444	-0-	-2346	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	12324	-0-	-3951	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14656	-0-	-1619	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11291	-0-	-4459	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	11512	-0-	-4112	-0-	11512	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

05	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28828	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	17070	-0-	-14280	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	979	-0-	-31416	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
09	27900	X	5624	-0-	-22276	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

05	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
06	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11257	-0-	-368	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	7123	-0-	-4607	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	5412	-0-	-6709	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	8479	-0-	-8571	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	8361	-0-	-8139	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	6059	-0-	-10991	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					49
06	10830	X	10465	-0-	-365	-0-	10465	2			N	-0-					49
07	11191	X	10360	-0-	-831	-0-	10360	2			N	-0-					49
08	11191	X	9294	-0-	-1897	-0-	9294	2			N	-0-					49
09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	10250	2			N	-0-					49
*10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					49

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7448	-0-	-1201	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
07	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5718	-0-	-1482	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	20440	-0-	-1725	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	20021	-0-	-3139	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	20020	-0-	-3912	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	19644	-0-	-4288	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19618	-0-	-2912	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	17048	-0-	-3629	-0-	17048	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	13378	-0-	-12166	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-
07	26629	X	656	-0-	-25973	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	10603	-0-	-16026	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	17329	-0-	-4901	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12229	-0-	-1163	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45477	X	42476	-0-	-3001	-0-	42476	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	39904	-0-	-2696	-0-	39904	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	39919	-0-	-4101	-0-	39919	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	40017	-0-	-3848	-0-	40017	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	38696	-0-	-3754	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	40476	-0-	-1994	-0-	40476	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	17107	-0-	-3477	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17951	-0-	-1729	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	17766	-0-	-2570	-0-	17766	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	19146	-0-	-105	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	18391	-0-	-239	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17397	-0-	-1141	-0-	17397	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16022	-0-	-2423	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12179	-0-	-2371	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13878	-0-	-1157	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	12987	-0-	-3040	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12365	-0-	-3145	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12973	-0-	-3054	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5458	-0-	2458	2458	5458	2			N	-0-					-0-
*10	2458	N	-0-	-0-	-2458	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10881	-0-	-2604	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10621	-0-	-2864	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9269	-0-	-4441	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	7853	-0-	-6314	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	11469	-0-	-15253	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21846	-0-	-1884	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	21503	-0-	-3018	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
08	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
09	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	25083	2			N	-0-					-0-
*10	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

05	18104	X	14971	-0-	-3133	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15038	-0-	-1492	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15543	-0-	-1972	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14004	-0-	-2946	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15540	-0-	-673	-0-	15540	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

05	42377	X	37042	-0-	-5335	-0-	37042	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	35562	-0-	-2898	-0-	35562	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	29006	-0-	-10736	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	33729	-0-	-3316	-0-	33729	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	34124	-0-	-1726	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	35283	-0-	-1762	-0-	35283	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
*10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

05	35092	X	14684	-0-	-20408	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	34421	X	34421	-0-	-0-	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
07	34016	X	34016	-0-	-0-	-0-	34016	2			N	-0-					-0-
08	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	32472	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	11933	-0-	-22477	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	14529	-0-	-21028	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

05	6479	X	4350	-0-	-2129	-0-	4348	2	2	9	N	2					29
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	3	27	1			5
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					5
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					5
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					5
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

05	8432	X	5234	-0-	-3198	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	72	-0-	-8088	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13	-0-	-14867	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

05	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17653	2	72	9	Y	65	60	1			52
06	15900	X	14926	-0-	-974	-0-	14873	2	53	9	Y	48	60	1			40
07	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17105	2	35	9	Y	32					72
08	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16875	2	48	9	Y	44	56	1			60
09	15900	X	15643	-0-	-257	-0-	15608	2	35	9	Y	32					92
10	16430	X	16007	-0-	-423	-0-	15972	2	35	9	Y	32	62	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	1665	-0-	-16191	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
09	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	6706	-0-	-4423	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

05	12989	X	12805	-0-	-184	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10689	-0-	-1881	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	3909	-0-	-8894	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9665	-0-	-2725	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10831	-0-	-1972	-0-	10831	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

05	19964	X	17266	-0-	-2698	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	11327	-0-	-7243	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	16972	-0-	-2217	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	17349	-0-	-1778	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16865	-0-	-1135	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15694	-0-	-1573	-0-	15694	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

05	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14129	-0-	-224	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	9283	-0-	-7240	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	8210	-0-	-7780	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13926	-0-	-2597	-0-	13926	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

05	21111	X	15344	-0-	-5767	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	17922	-0-	-1458	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	18005	-0-	-1246	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	18365	-0-	-886	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17437	-0-	-713	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17379	-0-	-1128	-0-	17379	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7507	-0-	-460	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7206	-0-	-761	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102	X	22474	-0-	-3628	-0-	22474	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	22717	-0-	-623	-0-	22717	2			N	-0-					-0-
07	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
08	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
09	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	22987	-0-	-2030	-0-	22987	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	10079	-0-	-16302	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	7501	-0-	-13709	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	13777	-0-	-8140	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	983	-0-	-14951	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
*10	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39060	X	18816	-0-	-20244	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
06	36780	X	3509	-0-	-33271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	26098	-0-	-8994	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	24136	-0-	-10956	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	24878	-0-	-1492	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	6068	-0-	-20034	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	18803	-0-	-2587	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18283	-0-	-2417	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18439	-0-	-2796	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	18229	-0-	-1270	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17125	-0-	-1745	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17524	-0-	-1355	-0-	17524	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	9178	-0-	-15157	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	9246	-0-	-14304	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	10228	-0-	-9085	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10798	-0-	-4361	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	6436	-0-	-7394	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	693	-0-	-9537	-0-	693	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8760	-0-	-726	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13147	-0-	-493	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13616	-0-	-3694	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	12448	-0-	-5439	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	17219	-0-	-3644	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18493	-0-	-1187	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	16201	-0-	-3949	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18059	-0-	-1657	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17509	-0-	-1331	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16494	-0-	-2602	-0-	16494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	17509	-0-	-7632	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	19333	-0-	-4997	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	23041	-0-	-2100	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	19774	-0-	-3848	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	21301	-0-	-1379	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	14883	-0-	-8150	-0-	14883	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

05	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	24134	-0-	-4966	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	13786	-0-	-16284	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	2054	-0-	-28016	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	16489	-0-	-12611	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	30070	X	21905	-0-	-8165	-0-	21905	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

05	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
06	33789	X	33789	-0-	-0-	-0-	33789	2			N	-0-					-0-
07	32830	X	32830	-0-	-0-	-0-	32830	2			N	-0-					-0-
08	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
09	33330	X	31569	-0-	-1761	-0-	31569	2			N	-0-					-0-
10	34441	X	32241	-0-	-2200	-0-	32241	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

05	15624	X	2588	-0-	-13036	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10649	-0-	-4471	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13749	-0-	-232	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
08	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11415	-0-	-2349	-0-	11415	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

05	10912	X	10224	-0-	-688	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	5700	-0-	-4200	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	24687	-0-	-6003	-0-	24669	2	18	9	N	16					62
06	27540	X	24262	-0-	-3278	-0-	24262	2			N	-0-					62
07	25730	X	23742	-0-	-1988	-0-	23739	2	3	9	N	3					65
08	25730	X	22939	-0-	-2791	-0-	22932	2	7	9	N	6					71
09	24270	X	22709	-0-	-1561	-0-	22703	2	6	9	N	5					76
10	25079	X	21469	-0-	-3610	-0-	21462	2	7	9	N	6					82

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

05	24769	X	23415	-0-	-1354	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	20957	-0-	-3013	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21369	-0-	-3400	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21928	-0-	-1477	-0-	21928	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	20015	-0-	-2635	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	21068	-0-	-2337	-0-	21068	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

05	38223	X	29944	-0-	-8279	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	24404	-0-	-10516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	17890	-0-	-16985	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	13172	-0-	-21269	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	12757	-0-	-18593	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	15024	-0-	-14922	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

05	38564	X	30572	-0-	-7992	-0-	30572	2			N	-0-					-0-
06	37320	X	17445	-0-	-19875	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-					-0-
08	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-					-0-
09	37320	X	-0-	-0-	-37320	-0-					N	-0-					-0-
10	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

05	14446	X	13897	-0-	-549	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11503	-0-	-2477	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
08	19757	X	19757	-0-	-0-	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
09	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
*10	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

05	29202	X	23357	-0-	-5845	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	22776	-0-	-3384	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21443	-0-	-5589	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	22874	-0-	-4158	-0-	22874	2			N	-0-					-0-
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21449	-0-	-2080	-0-	21449	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7760	-0-	-1850	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1372	-0-	-7928	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	212	-0-	-9398	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8940	X	3116	-0-	-5824	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4120	-0-	-3630	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15806	-0-	-2134	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	15299	-0-	-3425	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16017	-0-	-2707	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	13951	-0-	-4169	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13817	-0-	-4225	-0-	13817	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

05	4991	X	3159	-0-	-1832	-0-	3153	2	6	9	N	5					55
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	6	48	1			13
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					13
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					13
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					13

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

05	23839	X	19943	-0-	-3896	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	17438	-0-	-5332	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	18947	-0-	-3528	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19072	-0-	-3403	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18984	-0-	-1806	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	18110	-0-	-1823	-0-	18110	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

05	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20581	2	18	9	Y	16	38	1			50
06	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18860	2	22	9	Y	20					70
07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13983	2	4	9	Y	4	56	1			18
08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13156	2	15	9	Y	14					32
09	9540	X	8580	-0-	-960	-0-	8568	2	12	9	Y	11					43
10	9858	X	8435	-0-	-1423	-0-	8410	2	25	9	Y	23					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19809	X	15954	-0-	-3855	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	17107	-0-	-1523	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
*10	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

05	36363	X	30247	-0-	-6116	-0-	30247	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	28465	-0-	-6725	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	28501	-0-	-6684	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	27828	-0-	-4195	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27256	-0-	-2714	-0-	27256	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	27851	-0-	-2405	-0-	27851	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

05	9145	X	8254	-0-	-891	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7031	-0-	-1819	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7668	-0-	-423	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6676	-0-	-1570	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6763	-0-	-1217	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7026	-0-	-1220	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

05	28551	X	26236	-0-	-2315	-0-	26236	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25077	-0-	-2553	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	26034	-0-	-1587	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	25558	-0-	-2032	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	24369	-0-	-1941	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	25302	-0-	-924	-0-	25302	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

05	8587	X	7174	-0-	-1413	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7238	-0-	-1072	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5313	-0-	-1917	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5306	-0-	-2165	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

05	20243	X	18489	-0-	-1754	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16523	-0-	-3067	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15948	-0-	-2962	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17034	-0-	-1876	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17099	-0-	-1201	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
*10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18984	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
07	32381	X	32381	-0-	-0-	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
08	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
09	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	3398	-0-	-28997	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	22409	-0-	-9831	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	28063	-0-	-1937	-0-	28063	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	26069	-0-	-5396	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	18606	-0-	-12859	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	16017	-0-	-14433	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
*10	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	15353	-0-	-1914	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13748	-0-	-2692	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
07	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
09	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16261	-0-	-882	-0-	16261	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	17195	-0-	-4412	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16063	-0-	-2927	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	8522	-0-	-11101	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	5614	-0-	-14009	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
*10	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	14	-0-	-4512	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	7692	-0-	-15837	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	10679	-0-	-12091	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	3236	-0-	-20293	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2023	-0-	-15058	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
*10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
06	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					N	-0-					-0-
07	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
08	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14407	-0-	-1372	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14766	-0-	-774	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15423	-0-	-635	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14884	-0-	-1174	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14664	-0-	-96	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
*10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	146	-0-	-1652	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	126	-0-	-1074	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	223	-0-	-1017	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	279	X	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	217	X	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	16571	-0-	-2215	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17483	-0-	-307	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15363	-0-	-2307	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	14453	-0-	-2628	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13326	-0-	-4164	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	13549	-0-	-4524	-0-	13549	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		701	-0-	701	701	701	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		8764	-0-	8764	9465	8764	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12277	-0-	12277	21742	12277	2			N	-0-					-0-
*10	41721	X	19979	-0-	-21742	-0-	19979	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6869	-0-	-974	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
*10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	14670	-0-	-3961	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	13415	-0-	-3685	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13532	-0-	-3456	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	12502	-0-	-4486	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
*10	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59210	X	48189	-0-	-11021	-0-	48189	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	48534	-0-	-5496	-0-	48534	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	50352	-0-	-3433	-0-	50352	2			N	-0-					-0-
08	52700	X	52105	-0-	-595	-0-	52105	2			N	-0-					-0-
09	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	49452	2			N	-0-					-0-
10	50344	X	50308	-0-	-36	-0-	50308	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
06	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-					-0-
07	36468	X	36468	-0-	-0-	-0-	36468	2			N	-0-					-0-
08	33561	X	33561	-0-	-0-	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
09	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
*10	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	32622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8091	-0-	-2170	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6423	-0-	-3507	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	5680	-0-	-4209	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	3462	-0-	-6427	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4750	-0-	-3080	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4352	-0-	-3739	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	13629	-0-	-7017	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	11299	-0-	-8681	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9571	-0-	-8657	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	8783	-0-	-9042	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	8834	-0-	-8416	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
*10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10918	-0-	-800	-0-	10892	2	26	9	N	24					39
06	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10632	2	6	9	N	5					44
07	11067	X	10451	-0-	-616	-0-	10450	2	1	9	N	1					45
08	11067	X	10348	-0-	-719	-0-	10348	2			N	-0-					45
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12506	2	2	9	N	2					47
*10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11754	2	10	9	N	9					56

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
07	25803	X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
08	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
09	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
*10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60853	X	55017	-0-	-5836	-0-	55017	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	50626	-0-	-8264	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
07	60853	X	51769	-0-	-9084	-0-	51769	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	50952	-0-	-6305	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
09	54840	X	48369	-0-	-6471	-0-	48369	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	49886	-0-	-5139	-0-	49886	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	21370	-0-	-950	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	20527	-0-	-1073	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	21235	-0-	-1085	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
08	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18947	-0-	-1783	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20194	-0-	-1165	-0-	20194	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	4833	-0-	-5583	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14671	-0-	-54	-0-	14671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8338	-0-	-2264	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	989	-0-	-9271	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	5050	-0-	-4653	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
*10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

05	12772	X	8120	-0-	-4652	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3574	-0-	-8666	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	4198	-0-	-7520	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
*10	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

05	15314	X	4354	-0-	-10960	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-
07	14973	X	7828	-0-	-7145	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
*10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

05	26970	X	25	-0-	-26945	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	340	-0-	-6110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
*10	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	9	-0-	-7491	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
*10	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

05	9889	X	8645	-0-	-1244	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8941	-0-	-89	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9112	-0-	-126	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8787	-0-	-451	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8409	-0-	-531	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8452	-0-	-786	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6159	-0-	-1002	-0-	6140	2	19	9	N	17					27
06	6930	X	5675	-0-	-1255	-0-	5671	2	4	9	N	4					31
07	7161	X	5856	-0-	-1305	-0-	5855	2	1	9	N	1					32
08	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			N	-0-					32
09	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5829	2	2	9	N	2					34
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6212	2	7	9	N	6					40

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

05	13795	X	1812	-0-	-11983	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

05	47616	X	43275	-0-	-4341	-0-	43275	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40672	-0-	-5678	-0-	40672	2			N	-0-					-0-
07	47895	X	42194	-0-	-5701	-0-	42194	2			N	-0-					-0-
08	47895	X	39679	-0-	-8216	-0-	39679	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	38395	-0-	-4235	-0-	38395	2			N	-0-					-0-
10	43276	X	38790	-0-	-4486	-0-	38790	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

05	13299	X	10238	-0-	-3061	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11259	-0-	-1611	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7538	-0-	-4862	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

05	101492	X	101492	-0-	-0-	-0-	101492	2			N	-0-					-0-
06	94175	X	94175	-0-	-0-	-0-	94175	2			N	-0-					-0-
07	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	89808	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	83604	-0-	-17890	-0-	83604	2			N	-0-					-0-
09	98220	X	70748	-0-	-27472	-0-	70748	2			N	-0-					-0-
10	101494	X	26067	-0-	-75427	-0-	26067	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

05	18879	X	17507	-0-	-1372	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16672	-0-	-1598	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16558	-0-	-2321	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
08	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16268	-0-	-682	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15471	-0-	-2044	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

05	16864	X	15347	-0-	-1517	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13650	-0-	-2610	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	13840	-0-	-2962	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15770	-0-	-1032	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	6398	-0-	-8692	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
06	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-					N	-0-					-0-
07	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					N	-0-					-0-
08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
09	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	37032	2			N	-0-					-0-
*10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

05	29977	X	25021	-0-	-4956	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26978	-0-	-2032	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
07	32643	X	25630	-0-	-7013	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	27490	-0-	-5153	-0-	27490	2			N	-0-					-0-
09	31590	X	19656	-0-	-11934	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	21526	-0-	-6343	-0-	21526	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
07	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
08	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
*10	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	16900	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
07	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
09	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
*10	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
09	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17616	-0-	-240	-0-	17616	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

05	17608	X	15884	-0-	-1724	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16757	-0-	-283	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
07	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
08	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	8708	-0-	-8062	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	19164	-0-	-2319	-0-	19164	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

05	51739	X	45992	-0-	-5747	-0-	45992	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44418	-0-	-5652	-0-	44418	2			N	-0-					-0-
07	50592	X	45718	-0-	-4874	-0-	45718	2			N	-0-					-0-
08	49383	X	37677	-0-	-11706	-0-	37677	2			N	-0-					-0-
09	46290	X	11300	-0-	-34990	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
*10	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	26683	-0-	-5650	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	23763	-0-	-6477	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	10429	-0-	-20664	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	2497	-0-	-27480	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16445	-0-	-11635	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	16423	-0-	-10268	-0-	16423	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

05	29419	X	23986	-0-	-5433	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	15830	-0-	-12640	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	7160	-0-	-20802	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	17564	-0-	-6430	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	20953	-0-	-2267	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22570	-0-	-1424	-0-	22570	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

05	26784	X	22006	-0-	-4778	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	16939	-0-	-4931	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	21637	-0-	-528	-0-	21637	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20567	-0-	-1598	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19252	-0-	-2198	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20362	-0-	-1648	-0-	20362	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

05	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	1658	-0-	-8452	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	1158	-0-	-11087	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	3718	-0-	-8132	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	2369	-0-	-9876	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

05	69905	X	66355	-0-	-3550	-0-	66355	2			N	-0-					-0-
06	67650	X	61261	-0-	-6389	-0-	61261	2			N	-0-					-0-
07	69905	X	64539	-0-	-5366	-0-	64539	2			N	-0-					-0-
08	69099	X	64335	-0-	-4764	-0-	64335	2			N	-0-					-0-
09	66870	X	61068	-0-	-5802	-0-	61068	2			N	-0-					-0-
10	66340	X	59149	-0-	-7191	-0-	59149	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

05	38347	X	37237	-0-	-1110	-0-	37237	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34448	-0-	-2662	-0-	34448	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	30598	-0-	-5703	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	22785	-0-	-14446	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	29666	-0-	-6364	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	24504	-0-	-12727	-0-	24504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	19740	-0-	-9307	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	3153	-0-	-24507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	6480	-0-	-22102	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18525	-0-	-1635	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16880	-0-	-2867	-0-	16880	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	20620	-0-	-5420	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	1100	-0-	-28970	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	221	-0-	-32546	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	-0-	-0-	-31710	-0-					N	-0-					-0-
10	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	31529	-0-	-4369	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	31798	-0-	-2942	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	30810	-0-	-5088	-0-	30810	2			N	-0-					-0-
08	34968	X	30613	-0-	-4355	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	28461	-0-	-4719	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	26858	-0-	-6002	-0-	26858	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1234	-0-	-533	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	8607	-0-	-4413	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7593	-0-	-3777	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
08	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
09	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
*10	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33645	X	33645	-0-	-0-	-0-	33645	2			N	-0-					-0-
06	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
07	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	28967	-0-	-4668	-0-	28967	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	25698	-0-	-6852	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	28878	-0-	-4757	-0-	28878	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	22248	-0-	-5714	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	22920	-0-	-4140	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25439	-0-	-1779	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	24851	-0-	-1251	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
09	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	24730	-0-	-721	-0-	24730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	19284	-0-	-2137	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	19589	-0-	-1141	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	13070	-0-	-8351	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	12489	-0-	-8932	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	19347	-0-	-243	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
*10	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

05	5456	X	3057	-0-	-2399	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3049	-0-	-1271	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	92	-0-	-4372	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

05	56327	X	49936	-0-	-6391	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	49334	-0-	-4306	-0-	49334	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	47956	-0-	-7472	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
08	51863	X	50236	-0-	-1627	-0-	50236	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	47615	-0-	-2095	-0-	47615	2			N	-0-					-0-
10	50964	X	43960	-0-	-7004	-0-	43960	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

05	22847	X	18903	-0-	-3944	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	17600	-0-	-3550	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18245	-0-	-3176	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	18943	-0-	-2478	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	18040	-0-	-2690	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18322	-0-	-588	-0-	18322	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

05	25451	X	22577	-0-	-2874	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21476	-0-	-3154	-0-	21476	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	21155	-0-	-3893	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21554	-0-	-2440	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	20138	-0-	-2512	-0-	20138	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	19115	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

05	69223	X	52785	-0-	-16438	-0-	52785	2			N	-0-					-0-
06	66990	X	48686	-0-	-18304	-0-	48686	2			N	-0-					-0-
07	64883	X	48858	-0-	-16025	-0-	48858	2			N	-0-					-0-
08	58931	X	47911	-0-	-11020	-0-	47911	2			N	-0-					-0-
09	54030	X	44553	-0-	-9477	-0-	44553	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	45696	-0-	-7097	-0-	45696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3526	-0-	-1364	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4689	-0-	-1356	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5167	-0-	-683	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

05	55211	X	41163	-0-	-14048	-0-	41163	2			N	-0-					-0-
06	44910	X	38518	-0-	-6392	-0-	38518	2			N	-0-					-0-
07	45043	X	38661	-0-	-6382	-0-	38661	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	36387	-0-	-8656	-0-	36387	2			N	-0-					-0-
09	43320	X	33713	-0-	-9607	-0-	33713	2			N	-0-					-0-
10	41168	X	33479	-0-	-7689	-0-	33479	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

05	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	1093	2	25	9	Y	23					60
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18					78
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2					80
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					82
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	14	29	1			67
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	2	2	9	Y	2					69

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
06	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
07	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
08	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
*10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

05	42346	X	37010	-0-	-5336	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
06	40800	X	35714	-0-	-5086	-0-	35714	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	35532	-0-	-6194	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	33877	-0-	-4904	-0-	33877	2			N	-0-					-0-
09	35820	X	32430	-0-	-3390	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	31780	-0-	-5234	-0-	31780	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
06	20400	X	4928	-0-	-15472	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
08	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	578	-0-	-11452	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11677	-0-	-623	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	4747	-0-	-12892	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
10	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4511	2	46	9	N	42	41	1			29
06	4860	X	3004	-0-	-1856	-0-	2964	2	40	9	N	36	41	1			24
07	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2914	2	43	9	N	39	40	1			23
08	5022	X	1588	-0-	-3434	-0-	1548	2	40	9	N	36					59
09	4860	X	3243	-0-	-1617	-0-	3197	2	46	9	N	42	79	1			22
10	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	3558	2	61	9	N	55	40	1			37

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
08	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
09	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	9390	-0-	-9148	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	27	28	1			26
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	18	24	1			20
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	39	2	32	9	N	29	27	1			22
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	2	31	9	N	28					50
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	901	2	34	9	N	31	58	1			23
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	857	2	45	9	N	41	30	1			34

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37200	X	15087	-0-	-22113	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	36000	X	17954	-0-	-18046	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	9682	-0-	-27518	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	4161	-0-	-26064	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16660	-0-	-1280	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	14182	-0-	-4356	-0-	14182	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	21718	-0-	-5376	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	16891	-0-	-7559	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	20625	-0-	-1664	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	19174	-0-	-3115	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18056	-0-	-3514	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20356	-0-	-1375	-0-	20356	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	9115	2	12	9	Y	11	25	1			31
06	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10390	2	14	9	Y	13					44
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11187	2	2	9	Y	2	37	1			9
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9664	2	10	9	Y	9					18
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8335	2	8	9	Y	7					25
*10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8875	2	17	9	Y	15					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85436	X	75810	-0-	-9626	-0-	75810	2			N	-0-					-0-
06	79020	X	75153	-0-	-3867	-0-	75153	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	75589	-0-	-4050	-0-	75589	2			N	-0-					-0-
08	79639	X	73146	-0-	-6493	-0-	73146	2			N	-0-					-0-
09	76170	X	70311	-0-	-5859	-0-	70311	2			N	-0-					-0-
10	77655	X	71312	-0-	-6343	-0-	71312	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
06	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
07	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	19621	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	19380	-0-	-1886	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17345	-0-	-3235	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	17603	-0-	-3663	-0-	17603	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

05	19065	X	12734	-0-	-6331	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14568	-0-	-2592	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16040	-0-	-979	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14035	-0-	-545	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14204	-0-	-1823	-0-	14204	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	688	-0-	-583	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1044	-0-	-366	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	834	-0-	-623	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					17
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					17
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					17
08	4619	X	1444	-0-	-3175	-0-	1444	2			N	-0-					17
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					17
*10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10058	2	7	9	N	6					23

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	28816	-0-	-2494	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	28100	-0-	-2200	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	27981	-0-	-3081	-0-	27981	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	28113	-0-	-1802	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
09	28110	X	26588	-0-	-1522	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25883	-0-	-3164	-0-	25883	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36611	X	31582	-0-	-5029	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	31604	-0-	-3826	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29733	-0-	-6878	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	28319	-0-	-4541	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	28423	-0-	-3377	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	31850	-0-	-793	-0-	31850	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	1561	-0-	-24324	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	12676	-0-	-6674	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13889	-0-	-2634	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
08	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
09	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
*10	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	6779	-0-	-4598	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10824	-0-	-186	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	5185	-0-	-6192	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	10070	-0-	-5926	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
09	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14446	-0-	-2449	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	29544	-0-	-2665	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	28862	-0-	-1738	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31790	-0-	-946	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
08	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	29981	-0-	-1699	-0-	29981	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	28297	-0-	-3478	-0-	28297	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100346	X	33005	-0-	-67341	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
06	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	31736	2			N	-0-					-0-
07	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	30457	2			N	-0-					-0-
08	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	29691	2			N	-0-					-0-
09	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
*10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	23599	-0-	-3557	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	23025	-0-	-4131	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	21799	-0-	-4481	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	22981	-0-	-4113	-0-	22981	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					66
06	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	5379	2			N	-0-					66
07	8153	X	7948	-0-	-205	-0-	7948	2			N	-0-					66
08	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8085	2			N	-0-					66
09	8100	X	3599	-0-	-4501	-0-	3599	2			N	-0-					66
10	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7638	2	8	9	N	7					73

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	23234	-0-	-853	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	22249	-0-	-1061	-0-	22249	2			N	-0-					-0-
07	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	23998	-0-	-89	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	22544	-0-	-766	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22617	-0-	-1470	-0-	22617	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30194	X	27343	-0-	-2851	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	27003	-0-	-1167	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	27471	-0-	-615	-0-	27471	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	26708	-0-	-1316	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25767	-0-	-1233	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	26407	-0-	-1493	-0-	26407	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8159	2	12	9	N	11					33
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7263	2	3	9	N	3					36
07	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	6641	2	1	9	N	1					37
08	8184	X	4272	-0-	-3912	-0-	4272	2			N	-0-					37
09	7920	X	7529	-0-	-391	-0-	7529	2			N	-0-					37
10	8184	X	6374	-0-	-1810	-0-	6366	2	8	9	N	7					44

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

05	65844	X	57484	-0-	-8360	-0-	57484	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	54329	-0-	-7081	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
07	59954	X	53994	-0-	-5960	-0-	53994	2			N	-0-					-0-
08	59954	X	52431	-0-	-7523	-0-	52431	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	48366	-0-	-8784	-0-	48366	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	50810	-0-	-6664	-0-	50810	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

05	29574	X	26670	-0-	-2904	-0-	26670	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	24176	-0-	-4234	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	27149	-0-	-2208	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	25597	-0-	-3760	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	24758	-0-	-1852	-0-	24758	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	26176	-0-	-980	-0-	26176	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

05	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	21346	-0-	-2028	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	21404	-0-	-3396	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	19520	-0-	-4480	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	19236	-0-	-5564	-0-	19236	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

05	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	15234	-0-	-1289	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
09	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
*10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	20286	-0-	-4855	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	19601	-0-	-3409	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	19534	-0-	-3220	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	18845	-0-	-3909	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	16598	-0-	-5422	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	16403	-0-	-3871	-0-	16403	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
*10	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	17784	-0-	-3079	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
06	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	18648	-0-	-1006	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	17114	-0-	-2416	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
*10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31465	X	26243	-0-	-5222	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	26348	-0-	-5542	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	30492	-0-	-2461	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	19762	-0-	-13191	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	18357	-0-	-7983	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	19133	-0-	-11371	-0-	19133	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5919	-0-	-4491	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	3144	-0-	-10341	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	2270	-0-	-21538	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	12113	-0-	-10927	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	5323	-0-	-18485	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	13757	-0-	-7447	-0-	13757	2			N	-0-					24
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					24
07	20646	X	18762	-0-	-1884	-0-	18762	2			N	-0-					24
08	20646	X	8290	-0-	-12356	-0-	8290	2			N	-0-					24
09	21090	X	20976	-0-	-114	-0-	20975	2	1	9	N	1					25
10	21793	X	20449	-0-	-1344	-0-	20441	2	8	9	N	7					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

05	18166	X	15794	-0-	-2372	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	19806	-0-	-406	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19566	-0-	-646	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	17239	-0-	-2321	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	17073	-0-	-2736	-0-	17073	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

05	25637	X	23158	-0-	-2479	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22440	-0-	-2370	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	22358	-0-	-3279	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	21446	-0-	-1835	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19882	-0-	-2558	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	21754	-0-	-1434	-0-	21754	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

05	28706	X	26293	-0-	-2413	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	25199	-0-	-2251	-0-	25199	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	13247	-0-	-15118	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23305	-0-	-5060	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	22151	-0-	-3289	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	22950	-0-	-3338	-0-	22950	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

05	24769	X	19610	-0-	-5159	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	15777	-0-	-7623	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	17202	-0-	-6389	-0-	17202	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20273	-0-	-2574	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19279	-0-	-1271	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	19177	-0-	-446	-0-	19177	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

05	156953	X	76954	-0-	-79999	-0-	76954	2			N	-0-					-0-
06	151890	X	67840	-0-	-84050	-0-	67840	2			N	-0-					-0-
07	112964	X	61887	-0-	-51077	-0-	61887	2			N	-0-					-0-
08	92597	X	59385	-0-	-33212	-0-	59385	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	54885	-0-	-27915	-0-	54885	2			N	-0-					-0-
10	76942	X	50607	-0-	-26335	-0-	50607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	30047	-0-	-2100	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	30034	-0-	-1136	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	16338	-0-	-15871	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	12325	-0-	-19884	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	22530	-0-	-7500	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	29652	-0-	-1379	-0-	29652	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	18540	X	1743	-0-	-16797	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*10	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	15996	-0-	-4805	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15247	-0-	-713	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12663	-0-	-3488	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14626	-0-	-1004	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15624	-0-	-837	-0-	15624	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
06	44945	X	44945	-0-	-0-	-0-	44945	2			N	-0-					-0-
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
08	41563	X	41563	-0-	-0-	-0-	41563	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	37134	-0-	-7806	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
10	46438	X	37690	-0-	-8748	-0-	37690	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	17559	-0-	-1134	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	4157	-0-	-13933	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	12333	-0-	-6360	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	17042	-0-	-504	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	16193	-0-	-787	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13463	-0-	-4083	-0-	13463	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	2994	-0-	-6461	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

05	47058	X	42992	-0-	-4066	-0-	42992	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	40267	-0-	-2513	-0-	40267	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	32500	-0-	-11706	-0-	32500	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	36922	-0-	-7284	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	11222	-0-	-31078	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
10	42997	X	-0-	-0-	-42997	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

05	12400	X	8127	-0-	-4273	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
09	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13514	-0-	-374	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

05	13516	X	4348	-0-	-9168	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	4695	-0-	-8385	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
09	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	11812	-0-	-2696	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

05	44640	X	37405	-0-	-7235	-0-	37405	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	36877	-0-	-6323	-0-	36877	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	37111	-0-	-6041	-0-	37111	2			N	-0-					-0-
08	43152	X	37536	-0-	-5616	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	33812	-0-	-4588	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
10	38099	X	29487	-0-	-8612	-0-	29487	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

05	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	18691	-0-	-629	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17615	-0-	-2349	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16732	-0-	-3232	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16427	-0-	-2743	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16361	-0-	-2952	-0-	16361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	36432	-0-	-3155	-0-	36432	2			N	-0-					109
06	38310	X	34812	-0-	-3498	-0-	34812	2			N	-0-					109
07	39246	X	34447	-0-	-4799	-0-	34447	2			N	-0-					109
08	39246	X	35845	-0-	-3401	-0-	35844	2	1	9	N	1					110
09	35730	X	34421	-0-	-1309	-0-	34421	2			N	-0-					110
10	36425	X	35318	-0-	-1107	-0-	35318	2			N	-0-					110

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	19801	-0-	-3077	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	20656	-0-	-1484	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	20779	-0-	-518	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	13661	-0-	-7388	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	11812	-0-	-8858	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	15465	-0-	-5894	-0-	15465	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	8338	-0-	-17051	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	3738	-0-	-20832	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51336	X	47291	-0-	-4045	-0-	47291	2			N	-0-					-0-
06	49680	X	41714	-0-	-7966	-0-	41714	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	45327	-0-	-5420	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	44238	-0-	-6509	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
09	47160	X	41893	-0-	-5267	-0-	41893	2			N	-0-					-0-
10	47306	X	42336	-0-	-4970	-0-	42336	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	18428	-0-	-2962	-0-	18428	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20107	-0-	-593	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	20021	-0-	-1369	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
08	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19625	-0-	-475	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
*10	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21159	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	23894	-0-	-4068	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	24044	-0-	-1996	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	24092	-0-	-2816	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	23766	-0-	-2243	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
09	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	24474	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	23924	-0-	-907	-0-	23924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	2018	-0-	-15063	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
08	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

05	24800	X	23309	-0-	-1491	-0-	23309	2			N	-0-					72
06	23700	X	22609	-0-	-1091	-0-	22609	2			N	-0-					72
07	24087	X	22436	-0-	-1651	-0-	22436	2			N	-0-					72
08	23467	X	22693	-0-	-774	-0-	22693	2			N	-0-					72
09	22710	X	21567	-0-	-1143	-0-	21567	2			N	-0-					72
10	23374	X	21708	-0-	-1666	-0-	21708	2			N	-0-					72

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

05	18197	X	2032	-0-	-16165	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
07	14167	X	1778	-0-	-12389	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	7110	-0-	-6778	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8102	-0-	-4108	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9987	-0-	-429	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	3043	-0-	-9109	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	4298	-0-	-7462	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	2136	-0-	-10016	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

05	24583	X	22168	-0-	-2415	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	21233	-0-	-2557	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	18260	-0-	-4711	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17062	-0-	-5103	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15682	-0-	-5768	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	16633	-0-	-5532	-0-	16633	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

05	26257	X	18606	-0-	-7651	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	17762	-0-	-5008	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	15850	-0-	-8950	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	19743	-0-	-5057	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	18326	-0-	-5674	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	5859	-0-	-12741	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
06	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	27501	2			N	-0-					-0-
07	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
08	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
09	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
*10	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

05	24490	X	20213	-0-	-4277	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19733	-0-	-1777	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19171	-0-	-2126	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
09	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	20166	-0-	-232	-0-	20166	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

05	34441	X	28820	-0-	-5621	-0-	28820	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	26341	-0-	-5459	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	27705	-0-	-4225	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	27535	-0-	-4395	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	25669	-0-	-3851	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	25121	-0-	-3709	-0-	25121	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

05	31186	X	29144	-0-	-2042	-0-	29144	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	28695	-0-	-1125	-0-	28695	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	28702	-0-	-1058	-0-	28702	2			N	-0-					-0-
08	30648	X	30648	-0-	-0-	-0-	30648	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	27335	-0-	-1375	-0-	27335	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	28078	-0-	-1589	-0-	28078	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6619	-0-	-201	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	14	-0-	-6646	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

05	25079	X	22826	-0-	-2253	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
06	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24678	-0-	-153	-0-	24678	2			N	-0-					-0-
08	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	26891	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23696	-0-	-1324	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	24670	-0-	-1184	-0-	24670	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

05	25389	X	23676	-0-	-1713	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
06	23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	23374	-0-	-1209	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	19968	-0-	-4615	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	22812	-0-	-1098	-0-	22812	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23852	-0-	-855	-0-	23852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41168	X	37857	-0-	-3311	-0-	37857	2			N	-0-					-0-
06	39270	X	36022	-0-	-3248	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
07	38967	X	35115	-0-	-3852	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	35226	-0-	-2625	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
09	36630	X	33743	-0-	-2887	-0-	33743	2			N	-0-					-0-
10	37851	X	33481	-0-	-4370	-0-	33481	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

05	19282	X	16245	-0-	-3037	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	16288	-0-	-2672	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	16679	-0-	-2913	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16513	-0-	-3079	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	14281	-0-	-3419	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14703	-0-	-2130	-0-	14703	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

05	20584	X	14920	-0-	-5664	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
06	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15182	-0-	-969	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	12278	-0-	-3873	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	9945	-0-	-7935	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	11278	-0-	-7198	-0-	11278	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

05	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
06	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
07	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	22645	-0-	-1101	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	22545	-0-	-975	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22272	-0-	-2032	-0-	22272	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

05	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
06	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14872	-0-	-1527	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11443	-0-	-4956	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	10659	-0-	-5211	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	8979	-0-	-6676	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

05	14012	X	11259	-0-	-2753	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11322	-0-	-2238	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11236	-0-	-2776	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11386	-0-	-1975	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11214	-0-	-486	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10705	-0-	-982	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

05	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
06	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15067	-0-	-2293	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14661	-0-	-2699	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13952	-0-	-2848	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14178	-0-	-1570	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
06	13560	X	8225	-0-	-5335	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

05	21948	X	13510	-0-	-8438	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	15859	-0-	-4001	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	15905	-0-	-3036	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14831	-0-	-2299	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14343	-0-	-2397	-0-	14343	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

05	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-
06	24150	X	3530	-0-	-20620	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
09	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	24273	-0-	-3627	-0-	24273	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

05	26040	X	24037	-0-	-2003	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21830	-0-	-3370	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	24186	-0-	-614	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
08	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	23143	-0-	-107	-0-	23143	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23470	-0-	-710	-0-	23470	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

05	24986	X	20757	-0-	-4229	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	19819	-0-	-3071	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	19926	-0-	-3231	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19378	-0-	-3097	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17399	-0-	-3571	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	16990	-0-	-3780	-0-	16990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	16776	-0-	-4211	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	7164	-0-	-13823	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	6771	-0-	-11674	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	5349	-0-	-15171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	4189	-0-	-17015	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5162	-0-	-1503	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6203	-0-	-1671	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
*10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	13884	-0-	-1771	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13817	-0-	-1333	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14185	-0-	-1222	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13318	-0-	-2089	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13276	-0-	-974	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13308	-0-	-983	-0-	13308	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
*10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12104	-0-	-1071	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	1865	-0-	-10735	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	130	-0-	-12766	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69418	X	69418	-0-	-0-	-0-	69418	2			N	-0-					-0-
06	62357	X	62357	-0-	-0-	-0-	62357	2			N	-0-					-0-
07	60141	X	60141	-0-	-0-	-0-	60141	2			N	-0-					-0-
08	56957	X	56957	-0-	-0-	-0-	56957	2			N	-0-					-0-
09	52527	X	52527	-0-	-0-	-0-	52527	2			N	-0-					-0-
*10	51515	X	51515	-0-	-0-	-0-	51515	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474	X	53867	-0-	-3607	-0-	53867	2			N	-0-					-0-
06	54810	X	50523	-0-	-4287	-0-	50523	2			N	-0-					-0-
07	56637	X	51485	-0-	-5152	-0-	51485	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	48104	-0-	-5805	-0-	48104	2			N	-0-					-0-
09	52170	X	47340	-0-	-4830	-0-	47340	2			N	-0-					-0-
10	53878	X	49668	-0-	-4210	-0-	49668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
09	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	9894	-0-	-2289	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12870	-0-	-1607	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12637	-0-	-1043	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12598	-0-	-1135	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12427	-0-	-438	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11635	-0-	-995	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11710	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	3607	-0-	-8049	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10170	-0-	-630	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9246	-0-	-1914	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8095	-0-	-2414	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	4865	-0-	-3970	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	2534	-0-	-5566	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	2135	-0-	-2887	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	167	-0-	-4693	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1707	-0-	-3160	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	8600	-0-	-3924	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7948	-0-	-2522	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7389	-0-	-2469	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7218	-0-	-2640	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7892	-0-	-1648	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	6511	-0-	-2076	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52824	X	47754	-0-	-5070	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	44660	-0-	-5110	-0-	44660	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	44865	-0-	-5820	-0-	44865	2			N	-0-					-0-
08	50189	X	44925	-0-	-5264	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
09	47610	X	40994	-0-	-6616	-0-	40994	2			N	-0-					-0-
10	47740	X	39671	-0-	-8069	-0-	39671	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	3074	-0-	-3046	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

05	17856	X	5858	-0-	-11998	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	6755	-0-	-10525	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9900	-0-	-7770	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	5472	-0-	-11392	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
*10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

05	13020	X	11913	-0-	-1107	-0-	11768	2	145	9	N	132	82	1			90
06	11940	X	7133	-0-	-4807	-0-	7093	2	40	9	N	36	80	1			46
07	13640	X	7660	-0-	-5980	-0-	7605	2	55	9	N	50					96
08	13640	X	6664	-0-	-6976	-0-	6622	2	42	9	N	38	81	1			53
09	13200	X	6749	-0-	-6451	-0-	6709	2	40	9	N	36					89
10	11904	X	6731	-0-	-5173	-0-	6674	2	57	9	N	52	80	1			61

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

05	33015	X	31846	-0-	-1169	-0-	31846	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	31246	-0-	-704	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	28775	-0-	-3775	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	28068	-0-	-4482	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	26137	-0-	-5363	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	26907	-0-	-5395	-0-	26907	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

05	22568	X	3184	-0-	-19384	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	4747	-0-	-9893	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	304	-0-	-9709	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	980	-0-	-9033	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	425	-0-	-4315	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2353	-0-	-2545	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

05	22320	X	21703	-0-	-617	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	21498	-0-	-102	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
07	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
08	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19837	-0-	-1673	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	22222	-0-	-5	-0-	22222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	16554	-0-	-13671	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	14677	-0-	-14573	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	11138	-0-	-19087	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
08	25451	X	-0-	-0-	-25451	-0-					N	-0-					-0-
09	18000	X	2931	-0-	-15069	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	3175	-0-	-13379	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4608	-0-	-2022	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2936	-0-	-3915	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3969	-0-	-2882	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4913	-0-	-1297	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4765	-0-	-1652	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

05	12555	X	1326	-0-	-11229	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	1450	-0-	-5432	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
*10	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

05	18383	X	14733	-0-	-3650	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	12884	-0-	-3796	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14867	-0-	-1718	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15051	-0-	-1534	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	15331	-0-	-29	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	14708	-0-	-172	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
*10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

05	40672	X	37229	-0-	-3443	-0-	37229	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	35125	-0-	-2975	-0-	35125	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	34118	-0-	-4322	-0-	34118	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	34589	-0-	-2642	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	33386	-0-	-2644	-0-	33386	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	33017	-0-	-4214	-0-	33017	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

05	58342	X	43533	-0-	-14809	-0-	43533	2			N	-0-					-0-
06	56460	X	42115	-0-	-14345	-0-	42115	2			N	-0-					-0-
07	58342	X	42120	-0-	-16222	-0-	42120	2			N	-0-					-0-
08	52204	X	39907	-0-	-12297	-0-	39907	2			N	-0-					-0-
09	46200	X	37428	-0-	-8772	-0-	37428	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	37617	-0-	-5907	-0-	37617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	15469	-0-	-2325	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15775	-0-	-779	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14332	-0-	-1695	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	13941	-0-	-1479	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14139	-0-	-1640	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	1024	-0-	-5486	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46128	X	42464	-0-	-3664	-0-	42464	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	39976	-0-	-3974	-0-	39976	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	37627	-0-	-6083	-0-	37627	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	37673	-0-	-6037	-0-	37673	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	37526	-0-	-4444	-0-	37526	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	38216	-0-	-4254	-0-	38216	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	22214	-0-	-4787	-0-	22214	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	19363	-0-	-5297	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	4980	-0-	-20502	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	1411	-0-	-23296	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	6747	-0-	-15033	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21668	-0-	-559	-0-	21668	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	18597	-0-	-3537	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	17838	-0-	-3582	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	18249	-0-	-3141	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
09	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
*10	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	21804	-0-	-2190	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	21548	-0-	-1672	-0-	21548	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	21094	-0-	-2218	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20919	-0-	-1742	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	19669	-0-	-1871	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	19860	-0-	-2398	-0-	19860	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	18858	-0-	-1664	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19391	-0-	-469	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20098	-0-	-424	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	18949	-0-	-1542	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18320	-0-	-1510	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18817	-0-	-1271	-0-	18817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	20141	-0-	-3605	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	20201	-0-	-2779	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	20042	-0-	-3208	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	14854	-0-	-8396	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	13915	-0-	-8585	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	18622	-0-	-2241	-0-	18622	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

05	24242	X	21424	-0-	-2818	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	19728	-0-	-3732	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20228	-0-	-4014	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	20574	-0-	-2521	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	19425	-0-	-2925	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	19656	-0-	-1765	-0-	19656	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

05	39928	X	36359	-0-	-3569	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	36659	-0-	-1981	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	35312	-0-	-4616	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	35549	-0-	-1806	-0-	35549	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	33735	-0-	-2925	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	35214	-0-	-2668	-0-	35214	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

05	37479	X	32249	-0-	-5230	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	30845	-0-	-5125	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	29367	-0-	-6035	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	27733	-0-	-5561	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
09	31500	X	28466	-0-	-3034	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	28672	-0-	-3568	-0-	28672	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

05	16027	X	6259	-0-	-9768	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
07	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13461	-0-	-3399	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14132	-0-	-3290	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

05	23374	X	20591	-0-	-2783	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20308	-0-	-2312	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	16560	-0-	-5729	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	17787	-0-	-3820	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	17537	-0-	-2893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16694	-0-	-4293	-0-	16694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	326	-0-	-7982	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	8308	X	5898	-0-	-2410	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
*10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

05	36239	X	32159	-0-	-4080	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	30895	-0-	-2825	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
07	34069	X	30909	-0-	-3160	-0-	30909	2			N	-0-					-0-
08	33387	X	30180	-0-	-3207	-0-	30180	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	28554	-0-	-3276	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
10	32147	X	28841	-0-	-3306	-0-	28841	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

05	12214	X	10757	-0-	-1457	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10990	-0-	-380	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10466	-0-	-1252	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10128	-0-	-1311	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9806	-0-	-1174	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9823	-0-	-1523	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

05	11222	X	7752	-0-	-3470	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
09	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
*10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

05	42749	X	37672	-0-	-5077	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33851	-0-	-5149	-0-	33851	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	36138	-0-	-4162	-0-	36138	2			N	-0-					-0-
08	38874	X	35360	-0-	-3514	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	33833	-0-	-3787	-0-	33833	2			N	-0-					-0-
10	37665	X	32209	-0-	-5456	-0-	32209	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

05	38378	X	34954	-0-	-3424	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	34438	-0-	-2702	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	32547	-0-	-5831	-0-	32547	2			N	-0-					-0-
08	36053	X	34161	-0-	-1892	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	30489	-0-	-3951	-0-	30489	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	31739	-0-	-3849	-0-	31739	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

05	31961	X	24609	-0-	-7352	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	23151	-0-	-7299	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	21618	-0-	-8576	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	865	-0-	-27655	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	24770	-0-	-1810	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
*10	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12125	-0-	-1205	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12106	-0-	-494	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
08	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
09	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
*10	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

05	20522	X	16914	-0-	-3608	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	16228	-0-	-3632	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15963	-0-	-3598	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	15883	-0-	-3399	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16380	-0-	-1350	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

05	16337	X	13740	-0-	-2597	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13515	-0-	-1095	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12615	-0-	-2079	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13993	-0-	-484	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12492	-0-	-1518	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13873	-0-	-108	-0-	13873	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9311	-0-	-439	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8553	-0-	-1677	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1459	-0-	-8771	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	1389	-0-	-8511	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

05	54715	X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

05	31434	X	24440	-0-	-6994	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24598	-0-	-3632	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	24340	-0-	-3343	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	23304	-0-	-3046	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21442	-0-	-3308	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	21619	-0-	-3801	-0-	21619	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

05	6510	X	2950	-0-	-3560	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	196	-0-	-4904	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2148	-0-	-3122	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	131	-0-	-5139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	34737	-0-	-2990	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	34412	-0-	-2098	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
07	41898	X	41898	-0-	-0-	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
08	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	35927	-0-	-583	-0-	35927	2			N	-0-					-0-
10	37727	X	36124	-0-	-1603	-0-	36124	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	15588	-0-	-1152	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11526	-0-	-4674	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	6276	-0-	-10464	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	1575	-0-	-15165	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15012	-0-	-1188	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
*10	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	17147	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	26186	-0-	-4411	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	17077	-0-	-9593	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18767	-0-	-8699	-0-	18767	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	22233	-0-	-3962	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	21396	-0-	-3954	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	24762	-0-	-1433	-0-	24762	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	16441	-0-	-12234	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	15417	-0-	-6363	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
07	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
08	27925	X	27925	-0-	-0-	-0-	27925	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	20577	-0-	-3693	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	17745	-0-	-10372	-0-	17745	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
07	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
08	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
*10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16147	-0-	-1988	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15529	-0-	-2021	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11347	-0-	-6106	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15604	-0-	-716	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13768	-0-	-2383	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79267	X	54553	-0-	-24714	-0-	54553	2			N	-0-					-0-
06	76710	X	46186	-0-	-30524	-0-	46186	2			N	-0-					-0-
07	68262	X	44717	-0-	-23545	-0-	44717	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	39769	-0-	-27935	-0-	39769	2			N	-0-					-0-
09	59760	X	40016	-0-	-19744	-0-	40016	2			N	-0-					-0-
10	54560	X	37345	-0-	-17215	-0-	37345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	17904	-0-	-4540	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17024	-0-	-4696	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	16814	-0-	-5630	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20165	-0-	-1225	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
09	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
*10	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

05	22599	X	20952	-0-	-1647	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	20490	-0-	-1170	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20668	-0-	-1714	-0-	20668	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	15095	-0-	-7039	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19856	-0-	-634	-0-	19856	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	9449	-0-	-11724	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

05	29078	X	6468	-0-	-22610	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	13701	-0-	-13179	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	15383	-0-	-11990	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	2645	-0-	-24728	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
*10	29751	X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

05	35309	X	30997	-0-	-4312	-0-	30997	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	30075	-0-	-2775	-0-	30075	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	30222	-0-	-1739	-0-	30222	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	29960	-0-	-1939	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	27613	-0-	-2477	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	28339	-0-	-2754	-0-	28339	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

05	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20960	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17618	-0-	-2032	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19392	-0-	-2463	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
08	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
09	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	17297	-0-	-3659	-0-	17297	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

05	11129	X	7626	-0-	-3503	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	880	-0-	-9890	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
09	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
*10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

05	56513	X	41210	-0-	-15303	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
06	54690	X	37584	-0-	-17106	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	35643	-0-	-14081	-0-	35643	2			N	-0-					-0-
08	48267	X	33200	-0-	-15067	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	32399	-0-	-10141	-0-	32399	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	30716	-0-	-10483	-0-	30716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
06	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

05	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2			N	-0-					-0-
06	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
07	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
08	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	17586	-0-	-4854	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	22016	-0-	-1172	-0-	22016	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

05	19747	X	19205	-0-	-542	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17597	-0-	-1513	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18829	-0-	-918	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	19197	-0-	-178	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14069	-0-	-4531	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	5759	-0-	-13461	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

05	20863	X	9803	-0-	-11060	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	8482	-0-	-11708	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	12800	-0-	-7598	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	13696	-0-	-6578	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	2641	-0-	-15809	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	7049	-0-	-5754	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

05	17763	X	14979	-0-	-2784	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	13659	-0-	-2961	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	13537	-0-	-2614	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	13439	-0-	-2154	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	10510	-0-	-4580	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	10699	-0-	-4274	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

05	22878	X	22873	-0-	-5	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	19340	-0-	-5398	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	8993	-0-	-15745	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	11886	-0-	-12054	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	11674	-0-	-11204	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

05	7502	X	5497	-0-	-2005	-0-	5475	2	22	9	N	20					86
06	8340	X	5255	-0-	-3085	-0-	5242	2	13	9	N	12					98
07	8618	X	5196	-0-	-3422	-0-	5178	2	18	9	N	16	51	1			63
08	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5691	2	19	9	N	17					80
09	5310	X	4940	-0-	-370	-0-	4931	2	9	9	N	8					88
10	5487	X	3881	-0-	-1606	-0-	3856	2	25	9	N	23					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	3231	-0-	-9882	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

05	32798	X	26812	-0-	-5986	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23539	-0-	-7031	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27760	-0-	-2806	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26014	-0-	-3281	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24628	-0-	-2822	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24480	-0-	-3265	-0-	24480	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

05	140058	X	59997	-0-	-80061	-0-	59997	2			N	-0-					-0-
06	135540	X	53262	-0-	-82278	-0-	53262	2			N	-0-					-0-
07	80879	X	49945	-0-	-30934	-0-	49945	2			N	-0-					-0-
08	74679	X	47890	-0-	-26789	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
09	64290	X	44616	-0-	-19674	-0-	44616	2			N	-0-					-0-
10	59985	X	41759	-0-	-18226	-0-	41759	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

05	26753	X	25223	-0-	-1530	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24932	-0-	-238	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	24581	-0-	-1087	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	24443	-0-	-1225	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24193	-0-	-737	-0-	24193	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24415	-0-	-1346	-0-	24415	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

05	38409	X	33198	-0-	-5211	-0-	33198	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	30724	-0-	-2096	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2			N	-0-					-0-
08	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	34320	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	28941	-0-	-3189	-0-	28941	2			N	-0-					-0-
10	36146	X	32002	-0-	-4144	-0-	32002	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

05	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	22348	-0-	-1682	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24806	-0-	-25	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	22469	-0-	-2641	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	21337	-0-	-2963	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	22389	-0-	-2721	-0-	22389	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

05	34782	X	25901	-0-	-8881	-0-	25901	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	23300	-0-	-10360	-0-	23300	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	20732	-0-	-13740	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	20776	-0-	-11495	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	12514	-0-	-16586	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	17786	-0-	-8130	-0-	17786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93713	X	67166	-0-	-26547	-0-	67166	2			N	-0-					-0-
06	85800	X	62380	-0-	-23420	-0-	62380	2			N	-0-					-0-
07	81065	X	62549	-0-	-18516	-0-	62549	2			N	-0-					-0-
08	77345	X	60821	-0-	-16524	-0-	60821	2			N	-0-					-0-
09	68160	X	56096	-0-	-12064	-0-	56096	2			N	-0-					-0-
10	67177	X	56081	-0-	-11096	-0-	56081	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

05	181226	X	73524	-0-	-107702	-0-	73524	2			N	-0-					-0-
06	121770	X	64459	-0-	-57311	-0-	64459	2			N	-0-					-0-
07	113584	X	57914	-0-	-55670	-0-	57914	2			N	-0-					-0-
08	89776	X	54294	-0-	-35482	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
09	76920	X	50847	-0-	-26073	-0-	50847	2			N	-0-					-0-
10	73532	X	43609	-0-	-29923	-0-	43609	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

05	26846	X	19149	-0-	-7697	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	17727	-0-	-7233	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	16251	-0-	-9541	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	18530	-0-	-4875	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18674	-0-	-2206	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
*10	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

05	37851	X	33823	-0-	-4028	-0-	33823	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	34411	-0-	-2219	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34847	-0-	-3004	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	34026	-0-	-3794	-0-	34026	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	31472	-0-	-3538	-0-	31472	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	31332	-0-	-4225	-0-	31332	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

05	39370	X	34595	-0-	-4775	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	32955	-0-	-4155	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
07	37572	X	31150	-0-	-6422	-0-	31150	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	32388	-0-	-4409	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	31600	-0-	-3020	-0-	31600	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	32496	-0-	-2100	-0-	32496	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

05	34255	X	30829	-0-	-3426	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29143	-0-	-4007	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29370	-0-	-4668	-0-	29370	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	29645	-0-	-3184	-0-	29645	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	28372	-0-	-2738	-0-	28372	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	25920	-0-	-4894	-0-	25920	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

05	12679	X	2506	-0-	-10173	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	901	-0-	-11369	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	4890	-0-	-7789	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
*10	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42098	X	37592	-0-	-4506	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36647	-0-	-2503	-0-	36647	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	36713	-0-	-2936	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	35778	-0-	-2786	-0-	35778	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	33942	-0-	-3378	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	34384	-0-	-3498	-0-	34384	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
06	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20751	-0-	-1600	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
08	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23296	-0-	-494	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21687	-0-	-2896	-0-	21687	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68014	X	46754	-0-	-21260	-0-	46754	2			N	-0-					-0-
06	65820	X	42014	-0-	-23806	-0-	42014	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	40422	-0-	-17858	-0-	40422	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	37181	-0-	-18960	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
09	48930	X	36944	-0-	-11986	-0-	36944	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	34336	-0-	-12412	-0-	34336	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28520	X	23765	-0-	-4755	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	23229	-0-	-3291	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	22843	-0-	-3755	-0-	22843	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	21969	-0-	-3854	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	20842	-0-	-2918	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20841	-0-	-3153	-0-	20841	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33759	X	29910	-0-	-3849	-0-	29910	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	29009	-0-	-2371	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29270	-0-	-2443	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28768	-0-	-2201	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	27443	-0-	-2077	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	27624	-0-	-2353	-0-	27624	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

05	39091	X	34586	-0-	-4505	-0-	34586	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	32762	-0-	-4048	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	33776	-0-	-2711	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	33339	-0-	-3086	-0-	33339	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	31953	-0-	-2307	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	32336	-0-	-2260	-0-	32336	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

05	15872	X	13819	-0-	-2053	-0-	13779	2	40	9	N	36					111
06	15630	X	15301	-0-	-329	-0-	15271	2	30	9	N	27					138
07	16151	X	13737	-0-	-2414	-0-	13691	2	46	9	N	42	95	1			85
08	16151	X	14331	-0-	-1820	-0-	14303	2	28	9	N	25					110
09	15300	X	13418	-0-	-1882	-0-	13388	2	30	9	N	27					137
10	15810	X	13616	-0-	-2194	-0-	13614	2	2	9	N	2					139

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

05	41323	X	39182	-0-	-2141	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
06	39030	X	35995	-0-	-3035	-0-	35995	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	34651	-0-	-5432	-0-	34651	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	35114	-0-	-4070	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	33707	-0-	-4213	-0-	33707	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	35136	-0-	-4048	-0-	35136	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

05	19840	X	15096	-0-	-4744	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	15638	-0-	-3562	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16597	-0-	-3243	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16172	-0-	-3513	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16152	-0-	-1458	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
*10	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

05	29512	X	23144	-0-	-6368	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	21179	-0-	-5941	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	20414	-0-	-6897	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	24721	-0-	-1815	-0-	24721	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	21213	-0-	-3387	-0-	21213	2			N	-0-					-0-
*10	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	26229	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	19549	-0-	-431	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18253	-0-	-2393	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	19205	-0-	-1658	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	18846	-0-	-1344	-0-	18846	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19374	-0-	-1489	-0-	19374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4454	-0-	-1684	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
08	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	6840	-0-	-5400	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
*10	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41912	X	38589	-0-	-3323	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	39121	-0-	-1229	-0-	39121	2			N	-0-					-0-
07	40548	X	38136	-0-	-2412	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	36959	-0-	-2411	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	35897	-0-	-3223	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
10	40424	X	35501	-0-	-4923	-0-	35501	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34503	X	29281	-0-	-5222	-0-	29281	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	29336	-0-	-2374	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	28917	-0-	-3385	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
08	31279	X	27650	-0-	-3629	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	25875	-0-	-3945	-0-	25875	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	25908	-0-	-4410	-0-	25908	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45880	X	40226	-0-	-5654	-0-	40226	2			N	-0-					-0-
06	44400	X	37111	-0-	-7289	-0-	37111	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	10177	-0-	-31456	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
09	38940	X	25501	-0-	-13439	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
*10	41469	X	41469	-0-	-0-	-0-	41469	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	26708	-0-	-3703	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	26759	-0-	-361	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
07	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
08	27867	X	27867	-0-	-0-	-0-	27867	2			N	-0-					-0-
09	26760	X	24430	-0-	-2330	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	25153	-0-	-2654	-0-	25153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	27343	-0-	-4060	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26950	-0-	-1790	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	27494	-0-	-1646	-0-	27494	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	26850	-0-	-1174	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25438	-0-	-1682	-0-	25438	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25664	-0-	-2174	-0-	25664	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

05	18352	X	16515	-0-	-1837	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15872	-0-	-1588	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15500	-0-	-2387	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14860	-0-	-2531	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	14306	-0-	-2044	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15108	-0-	-1415	-0-	15108	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

05	17143	X	11403	-0-	-5740	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
07	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15120	-0-	-1403	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	6837	-0-	-11853	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	7851	-0-	-11462	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

05	5115	X	2029	-0-	-3086	-0-	2017	2	12	9	N	11					77
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4226	2	7	9	N	6					83
07	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	3447	2	11	9	N	10	49	1			44
08	5704	X	2202	-0-	-3502	-0-	2194	2	8	9	N	7					51
09	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	5421	2	10	9	N	9					60
*10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5390	2	29	9	N	26					86

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

05	24304	X	20575	-0-	-3729	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	10423	-0-	-13817	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15787	-0-	-9261	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	19507	-0-	-5541	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	18529	-0-	-4421	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18180	-0-	-2404	-0-	18180	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

05	23746	X	22293	-0-	-1453	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
06	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
07	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21775	-0-	-514	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	20800	-0-	-1040	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	20885	-0-	-1683	-0-	20885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
06	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	17388	-0-	-8497	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	15954	-0-	-9931	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21227	-0-	-3823	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	21293	-0-	-3135	-0-	21293	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

05	25017	X	18431	-0-	-6586	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	22139	-0-	-2071	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	17915	-0-	-6885	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	19601	-0-	-4827	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21216	-0-	-924	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	21512	-0-	-1366	-0-	21512	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

05	30504	X	28327	-0-	-2177	-0-	28327	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	26811	-0-	-2709	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	26871	-0-	-3199	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	25864	-0-	-2935	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	23998	-0-	-3692	-0-	23998	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	23378	-0-	-4956	-0-	23378	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

05	14384	X	9347	-0-	-5037	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	10342	-0-	-3518	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	10300	-0-	-4022	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
08	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
09	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
*10	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	3197	-0-	-4573	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7920	-0-	-2434	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4519	-0-	-5501	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	16794	-0-	-7386	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	20373	-0-	-1797	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	22245	-0-	-230	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	21506	-0-	-969	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	20503	-0-	-647	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	20087	-0-	-2171	-0-	20087	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	1596	-0-	-3271	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1289	-0-	-2311	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	1762	-0-	-10266	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	1121	-0-	-10907	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	1114	-0-	-10526	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	740	-0-	-1027	-0-	740	2			N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	13800	-0-	-3777	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14692	-0-	-2318	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15242	-0-	-940	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15183	-0-	-999	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13825	-0-	-1445	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14454	-0-	-798	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24149	X	11345	-0-	-12804	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	564	-0-	-22416	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	9874	-0-	-13872	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	6214	-0-	-17408	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	18385	-0-	-4025	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
*10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41354	X	40026	-0-	-1328	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
06	38910	X	34592	-0-	-4318	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	34127	-0-	-4654	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	33002	-0-	-7019	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	30098	-0-	-8632	-0-	30098	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	32831	-0-	-7190	-0-	32831	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27373	X	17027	-0-	-10346	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	17224	-0-	-9266	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	14140	-0-	-13233	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	15166	-0-	-8022	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	18703	-0-	-3737	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
*10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	16072	-0-	-3086	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15002	-0-	-3178	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	14144	-0-	-3309	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14604	-0-	-2849	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14998	-0-	-1892	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13348	-0-	-2710	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	14953	-0-	-3120	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14256	-0-	-2664	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14227	-0-	-2358	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14164	-0-	-1956	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14804	-0-	-376	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14803	-0-	-139	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	29686	-0-	-5096	-0-	29686	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	28706	-0-	-3154	-0-	28706	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	28508	-0-	-4414	-0-	28508	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	27526	-0-	-5396	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	26349	-0-	-3171	-0-	26349	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	26175	-0-	-3523	-0-	26175	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	27390	-0-	-5718	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	27429	-0-	-3651	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	26871	-0-	-4005	-0-	26871	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	26558	-0-	-4256	-0-	26558	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	26068	-0-	-2072	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	25616	-0-	-2718	-0-	25616	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31341	X	26431	-0-	-4910	-0-	26431	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	25139	-0-	-4801	-0-	25139	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	24452	-0-	-6114	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	24816	-0-	-5378	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	24149	-0-	-4081	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	23451	-0-	-2992	-0-	23451	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
06	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2			N	-0-					-0-
07	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
09	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
*10	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

05	0	W	92790	-0-	92790	180594	92790	2			N	-0-					-0-
06	0	W	72461	-0-	72461	253055	72461	2			N	-0-					-0-
07	0	W	62648	-0-	62648	315703	62648	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55505	-0-	55505	371208	55505	2			N	-0-					-0-
09	418939	X	47731	-0-	-371208	-0-	47731	2			N	-0-					-0-
10	92783	X	45204	-0-	-47579	-0-	45204	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

05	53196	X	41006	-0-	-12190	-0-	41006	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	38308	-0-	-13172	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	37314	-0-	-9899	-0-	37314	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	34709	-0-	-12194	-0-	34709	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	34460	-0-	-7720	-0-	34460	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	33117	-0-	-7896	-0-	33117	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

05	26939	X	16633	-0-	-10306	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
06	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	27585	2			N	-0-					-0-
07	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
08	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	15464	-0-	-12136	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	15831	-0-	-12689	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

05	23994	X	9308	-0-	-14686	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	4868	-0-	-12082	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12534	-0-	-4981	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
*10	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

05	23033	X	19485	-0-	-3548	-0-	19485	2			N	-0-					32
06	22290	X	19980	-0-	-2310	-0-	19980	2			N	-0-					32
07	23033	X	18117	-0-	-4916	-0-	18117	2			N	-0-					32
08	20739	X	16640	-0-	-4099	-0-	16640	2			N	-0-					32
09	20070	X	15649	-0-	-4421	-0-	15649	2			N	-0-					32
10	20646	X	18549	-0-	-2097	-0-	18549	2			N	-0-					32

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

05	21018	X	17147	-0-	-3871	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18460	-0-	-170	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16881	-0-	-1564	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	17771	-0-	-550	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16667	-0-	-1783	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16015	-0-	-3050	-0-	16015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51336	X	40460	-0-	-10876	-0-	40460	2			N	-0-					-0-
06	49680	X	38832	-0-	-10848	-0-	38832	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	38351	-0-	-8056	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	36596	-0-	-9563	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
09	41640	X	36225	-0-	-5415	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
10	40455	X	32079	-0-	-8376	-0-	32079	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

05	4402	X	2135	-0-	-2267	-0-	2116	2	19	9	Y	17					40
06	3480	X	2047	-0-	-1433	-0-	2040	2	7	9	Y	6					46
07	3565	X	60	-0-	-3505	-0-	54	2	6	9	Y	5	39	1			12
08	3565	X	123	-0-	-3442	-0-	112	2	11	9	Y	10					22
09	3150	X	17	-0-	-3133	-0-	9	2	8	9	Y	7					29
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	12					41

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

05	31341	X	22704	-0-	-8637	-0-	22704	2			N	-0-					29
06	30330	X	26102	-0-	-4228	-0-	26102	2			N	-0-					29
07	31341	X	25488	-0-	-5853	-0-	25488	2			N	-0-					29
08	31341	X	26871	-0-	-4470	-0-	26871	2			N	-0-					29
09	26100	X	25784	-0-	-316	-0-	25784	2			N	-0-					29
10	26970	X	20427	-0-	-6543	-0-	20427	2			N	-0-					29

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

05	14632	X	7118	-0-	-7514	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9697	-0-	-2753	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11564	-0-	-836	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9714	-0-	-1725	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8194	-0-	-1496	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	8405	-0-	-3158	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

05	13175	X	12961	-0-	-214	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
07	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
08	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
09	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
*10	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

05	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
06	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	16759	-0-	-2523	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	16947	-0-	-2335	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	16826	-0-	-1834	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17357	-0-	-1925	-0-	17357	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

05	46035	X	42645	-0-	-3390	-0-	42645	2			N	-0-					-0-
06	44070	X	40878	-0-	-3192	-0-	40878	2			N	-0-					-0-
07	45539	X	41150	-0-	-4389	-0-	41150	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	39711	-0-	-5239	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
09	41280	X	35892	-0-	-5388	-0-	35892	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	35487	-0-	-7169	-0-	35487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	23279	-0-	-3164	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	22073	-0-	-3517	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	21896	-0-	-4547	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	21134	-0-	-4565	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	18937	-0-	-4913	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	18873	-0-	-4408	-0-	18873	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

05	28365	X	2028	-0-	-26337	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7347	-0-	-3363	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
07	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
08	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	2			N	-0-					-0-
09	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
*10	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

05	52483	X	47375	-0-	-5108	-0-	47375	2			N	-0-					-0-
06	48960	X	45468	-0-	-3492	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	45454	-0-	-5014	-0-	45454	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	43027	-0-	-7441	-0-	43027	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	40586	-0-	-5584	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	42031	-0-	-5337	-0-	42031	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

05	18011	X	15221	-0-	-2790	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14151	-0-	-2649	-0-	14151	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14111	-0-	-2722	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13605	-0-	-2732	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12075	-0-	-3165	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	12340	-0-	-2881	-0-	12340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25451	X	9568	-0-	-15883	-0-	9568	2		N	-0-			-0-
06	20700	X	9	-0-	-20691	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	16647	X	3495	-0-	-13152	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
08	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2		N	-0-			-0-
09	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2		N	-0-			-0-
*10	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	25770	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

05	28861	X	24487	-0-	-4374	-0-	24487	2		N	-0-			-0-
06	26730	X	23130	-0-	-3600	-0-	23130	2		N	-0-			-0-
07	26288	X	23715	-0-	-2573	-0-	23715	2		N	-0-			-0-
08	26288	X	22885	-0-	-3403	-0-	22885	2		N	-0-			-0-
09	24600	X	22017	-0-	-2583	-0-	22017	2		N	-0-			-0-
10	24490	X	21968	-0-	-2522	-0-	21968	2		N	-0-			-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

05	28024	X	24625	-0-	-3399	-0-	24625	2		N	-0-			-0-
06	26310	X	24103	-0-	-2207	-0-	24103	2		N	-0-			-0-
07	27187	X	24022	-0-	-3165	-0-	24022	2		N	-0-			-0-
08	26660	X	24275	-0-	-2385	-0-	24275	2		N	-0-			-0-
09	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25445	2		N	-0-			-0-
10	24893	X	23399	-0-	-1494	-0-	23399	2		N	-0-			-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

05	16368	X	9079	-0-	-7289	-0-	9079	2		N	-0-			-0-
06	15510	X	10978	-0-	-4532	-0-	10978	2		N	-0-			-0-
07	15655	X	1802	-0-	-13853	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08	15655	X	12411	-0-	-3244	-0-	12411	2		N	-0-			-0-
09	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2		N	-0-			-0-
*10	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	19113	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

05	121055	X	83213	-0-	-37842	-0-	83213	2		N	-0-			-0-
06	117150	X	70864	-0-	-46286	-0-	70864	2		N	-0-			-0-
07	121055	X	60153	-0-	-60902	-0-	60153	2		N	-0-			-0-
08	121055	X	51095	-0-	-69960	-0-	51095	2		N	-0-			-0-
09	117150	X	44116	-0-	-73034	-0-	44116	2		N	-0-			-0-
10	83204	X	41357	-0-	-41847	-0-	41357	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31992	X	8382	-0-	-23610	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	21635	-0-	-7315	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22193	-0-	-7319	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	21448	-0-	-6142	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	20237	-0-	-4063	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	19614	-0-	-2737	-0-	19614	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	6147	-0-	-23458	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	19891	-0-	-9929	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	29907	-0-	-1062	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
08	31432	X	31432	-0-	-0-	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27095	-0-	-2875	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
*10	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	33068	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	27445	-0-	-4764	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	27316	-0-	-2894	-0-	27316	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	27777	-0-	-3254	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27977	-0-	-1504	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
09	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	27724	-0-	-517	-0-	27724	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29512	X	26724	-0-	-2788	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26039	-0-	-2521	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	25991	-0-	-3521	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	25354	-0-	-2949	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23054	-0-	-3856	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	22847	-0-	-4061	-0-	22847	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25203	X	19309	-0-	-5894	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	18384	-0-	-4956	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	18486	-0-	-3803	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	17795	-0-	-4494	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17315	-0-	-3235	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
*10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	20098	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
06	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20055	-0-	-2172	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19494	-0-	-2733	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	18525	-0-	-2985	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	18475	-0-	-3039	-0-	18475	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56358	X	50033	-0-	-6325	-0-	50033	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	48469	-0-	-6071	-0-	48469	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	47690	-0-	-8668	-0-	47690	2			N	-0-					-0-
08	55397	X	47128	-0-	-8269	-0-	47128	2			N	-0-					-0-
09	52380	X	44037	-0-	-8343	-0-	44037	2			N	-0-					-0-
10	50096	X	35640	-0-	-14456	-0-	35640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33790	X	29170	-0-	-4620	-0-	29170	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	30131	-0-	-1249	-0-	30131	2			N	-0-					-0-
07	32993	X	32993	-0-	-0-	-0-	32993	2			N	-0-					-0-
08	33474	X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31424	2			N	-0-					-0-
10	32984	X	31403	-0-	-1581	-0-	31403	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

05	23343	X	16189	-0-	-7154	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18096	-0-	-954	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	19407	-0-	-278	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	14022	-0-	-3710	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	13118	-0-	-4972	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	15707	-0-	-3699	-0-	15707	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

05	29543	X	28081	-0-	-1462	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	25273	-0-	-2207	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	24389	-0-	-4007	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	21017	-0-	-6163	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	23055	-0-	-5031	-0-	23055	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

05	22134	X	17327	-0-	-4807	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	16164	-0-	-4536	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16107	-0-	-4601	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	15420	-0-	-4234	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	13400	-0-	-4390	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14067	-0-	-3262	-0-	14067	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

05	11284	X	9319	-0-	-1965	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8907	-0-	-1413	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9598	-0-	-1066	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32922	X	29433	-0-	-3489	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
06	31860	X	28461	-0-	-3399	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	28569	-0-	-2307	-0-	28569	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	28078	-0-	-2798	-0-	28078	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	26294	-0-	-3016	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	27172	-0-	-2247	-0-	27172	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	82822	-0-	82822	139617	82822	2			N	-0-					-0-
06	0	W	63259	-0-	63259	202876	63259	2			N	-0-					-0-
07	0	W	54039	-0-	54039	256915	54039	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46986	-0-	46986	303901	46986	2			N	-0-					-0-
09	343856	X	39955	-0-	-303901	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
10	82832	X	38430	-0-	-44402	-0-	38430	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44857	X	36878	-0-	-7979	-0-	36878	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	36429	-0-	-5511	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	38077	-0-	-4610	-0-	38077	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	40028	-0-	-954	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
09	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	38027	2			N	-0-					-0-
*10	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	38412	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	32103	-0-	-4415	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	31470	-0-	-2640	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	31433	-0-	-3318	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	30215	-0-	-3637	-0-	30215	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	29298	-0-	-2322	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29645	-0-	-2874	-0-	29645	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	4589	-0-	-2882	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4974	-0-	-2256	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4928	-0-	-1613	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3616	-0-	-1530	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	10235	-0-	-2723	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9264	-0-	-2976	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	7082	-0-	-5566	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9275	-0-	-3094	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	8021	-0-	-2539	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6581	-0-	-3649	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	38173	-0-	-4824	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	36163	-0-	-4067	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	36520	-0-	-2478	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	35111	-0-	-3887	-0-	35111	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	34571	-0-	-2989	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	34125	-0-	-4036	-0-	34125	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
06	31537	X	31537	-0-	-0-	-0-	31537	2			N	-0-					-0-
07	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
08	27877	X	27877	-0-	-0-	-0-	27877	2			N	-0-					-0-
09	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
*10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	21812	-0-	-9374	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23089	-0-	-5291	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	24499	-0-	-1417	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	18283	-0-	-7633	-0-	18283	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	16135	-0-	-8945	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23525	-0-	-965	-0-	23525	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	6520	-0-	-11088	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	6127	-0-	-10613	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	10164	-0-	-6483	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11278	-0-	-4718	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	6983	-0-	-4957	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	6175	-0-	-9511	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	8917	-0-	-9953	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	8344	-0-	-11155	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	6697	-0-	-12802	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9820	-0-	-890	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8262	-0-	-945	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	18872	-0-	-10795	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	17389	-0-	-7571	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	15440	-0-	-5113	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	14959	-0-	-5439	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14015	-0-	-4255	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	15249	-0-	-3630	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

05	228873	X	126852	-0-	-102021	-0-	126852	2			N	-0-					-0-
06	194670	X	110070	-0-	-84600	-0-	110070	2			N	-0-					-0-
07	170593	X	109090	-0-	-61503	-0-	109090	2			N	-0-					-0-
08	150722	X	103913	-0-	-46809	-0-	103913	2			N	-0-					-0-
09	132270	X	96211	-0-	-36059	-0-	96211	2			N	-0-					-0-
10	126852	X	95258	-0-	-31594	-0-	95258	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2746	-0-	-854	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3353	-0-	-1204	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3459	-0-	-951	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2894	-0-	-1663	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

05	26040	X	23450	-0-	-2590	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	24106	-0-	-1094	-0-	24106	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	23811	-0-	-1361	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23133	-0-	-2039	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	21598	-0-	-2762	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	22813	-0-	-2111	-0-	22813	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

05	10478	X	8571	-0-	-1907	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8004	-0-	-2946	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10729	-0-	-586	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10176	-0-	-1139	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	4151	-0-	-6799	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	3145	-0-	-7581	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 10931 - 12052

05	60171	X	53823	-0-	-6348	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
06	54510	X	49744	-0-	-4766	-0-	49744	2			N	-0-					-0-
07	56327	X	48939	-0-	-7388	-0-	48939	2			N	-0-					-0-
08	56327	X	46954	-0-	-9373	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
09	54030	X	44091	-0-	-9939	-0-	44091	2			N	-0-					-0-
10	53816	X	44097	-0-	-9719	-0-	44097	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

05	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
06	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	25406	-0-	-2866	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	21745	-0-	-6527	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21312	-0-	-6048	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	19023	-0-	-7916	-0-	19023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232241	X	75958	-0-	-156283	-0-	75958	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	70389	-0-	-8661	-0-	70389	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	69520	-0-	-12165	-0-	69520	2			N	-0-					-0-
08	81685	X	66672	-0-	-15013	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
09	74580	X	61523	-0-	-13057	-0-	61523	2			N	-0-					-0-
10	75950	X	61556	-0-	-14394	-0-	61556	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

05	30132	X	24815	-0-	-5317	-0-	24815	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24397	-0-	-2423	-0-	24397	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	23317	-0-	-4397	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	21774	-0-	-4700	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	20203	-0-	-4937	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

05	45291	X	39106	-0-	-6185	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	36836	-0-	-5764	-0-	36836	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	36579	-0-	-6294	-0-	36579	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	36522	-0-	-4274	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
09	38250	X	34801	-0-	-3449	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	34194	-0-	-4897	-0-	34194	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

05	48670	X	34964	-0-	-13706	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	32733	-0-	-11907	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	31018	-0-	-9747	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	39432	X	30846	-0-	-8586	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	27796	-0-	-6044	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	27416	-0-	-7552	-0-	27416	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

05	16616	X	12604	-0-	-4012	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	13115	-0-	-4945	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13065	-0-	-5597	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	12641	-0-	-6021	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11753	-0-	-2767	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

05	35061	X	29572	-0-	-5489	-0-	29572	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	26513	-0-	-6367	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	26963	-0-	-7013	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	26775	-0-	-6240	-0-	26775	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	26270	-0-	-3820	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	24456	-0-	-5118	-0-	24456	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

05	63085	X	55404	-0-	-7681	-0-	55404	2			N	-0-					-0-
06	59400	X	55379	-0-	-4021	-0-	55379	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	55287	-0-	-2993	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
08	58280	X	52259	-0-	-6021	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
09	55380	X	51861	-0-	-3519	-0-	51861	2			N	-0-					-0-
10	57226	X	54088	-0-	-3138	-0-	54088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	26587	-0-	-6366	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
06	30480	X	25348	-0-	-5132	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	25120	-0-	-5725	-0-	25120	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	24543	-0-	-5403	-0-	24543	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	23829	-0-	-3951	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	22493	-0-	-4105	-0-	22493	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

05	67673	X	57487	-0-	-10186	-0-	57487	2			N	-0-					-0-
06	60990	X	54914	-0-	-6076	-0-	54914	2			N	-0-					-0-
07	61256	X	54381	-0-	-6875	-0-	54381	2			N	-0-					-0-
08	60016	X	54155	-0-	-5861	-0-	54155	2			N	-0-					-0-
09	55950	X	52028	-0-	-3922	-0-	52028	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	54083	-0-	-3391	-0-	54083	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

05	54529	X	46205	-0-	-8324	-0-	46205	2			N	-0-					-0-
06	50700	X	40865	-0-	-9835	-0-	40865	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	44625	-0-	-6401	-0-	44625	2			N	-0-					-0-
08	51026	X	43634	-0-	-7392	-0-	43634	2			N	-0-					-0-
09	47400	X	40135	-0-	-7265	-0-	40135	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	39559	-0-	-6631	-0-	39559	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

05	57195	X	44621	-0-	-12574	-0-	44621	2			N	-0-					-0-
06	53580	X	43021	-0-	-10559	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	52626	-0-	-1190	-0-	52626	2			N	-0-					-0-
08	52483	X	50459	-0-	-2024	-0-	50459	2			N	-0-					-0-
09	49591	X	49591	-0-	-0-	-0-	49591	2			N	-0-					-0-
10	52638	X	50865	-0-	-1773	-0-	50865	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

05	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-					-0-
07	40641	X	40641	-0-	-0-	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
08	54069	X	54069	-0-	-0-	-0-	54069	2			N	-0-					-0-
09	47196	X	47196	-0-	-0-	-0-	47196	2			N	-0-					-0-
*10	45091	X	45091	-0-	-0-	-0-	45091	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

05	65751	X	58759	-0-	-6992	-0-	58759	2			N	-0-					-0-
06	63630	X	56181	-0-	-7449	-0-	56181	2			N	-0-					-0-
07	64914	X	57035	-0-	-7879	-0-	57035	2			N	-0-					-0-
08	64418	X	55920	-0-	-8498	-0-	55920	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	52612	-0-	-5408	-0-	52612	2			N	-0-					-0-
10	58745	X	46124	-0-	-12621	-0-	46124	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

05	58807	X	49813	-0-	-8994	-0-	49813	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	48321	-0-	-5379	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	48204	-0-	-5147	-0-	48204	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	50839	-0-	-2512	-0-	50839	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	48361	-0-	-1949	-0-	48361	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	49048	-0-	-893	-0-	49048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	31799	-0-	-3417	-0-	31799	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29680	-0-	-3110	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	31457	-0-	-1806	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30539	-0-	-2042	-0-	30539	2			N	-0-					-0-
09	31110	X	29060	-0-	-2050	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	29717	-0-	-2089	-0-	29717	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42956	2			N	-0-					-0-
08	68642	X	68642	-0-	-0-	-0-	68642	2			N	-0-					-0-
09	59209	X	59209	-0-	-0-	-0-	59209	2			N	-0-					-0-
*10	56253	X	56253	-0-	-0-	-0-	56253	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58032	X	54198	-0-	-3834	-0-	54198	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	51711	-0-	-999	-0-	51711	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	51108	-0-	-2212	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
08	54188	X	48529	-0-	-5659	-0-	48529	2			N	-0-					-0-
09	52440	X	45866	-0-	-6574	-0-	45866	2			N	-0-					-0-
10	54188	X	48892	-0-	-5296	-0-	48892	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73470	X	61926	-0-	-11544	-0-	61926	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	59667	-0-	-10623	-0-	59667	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	60036	-0-	-10830	-0-	60036	2			N	-0-					-0-
08	68975	X	58690	-0-	-10285	-0-	58690	2			N	-0-					-0-
09	65100	X	56006	-0-	-9094	-0-	56006	2			N	-0-					-0-
10	61938	X	56559	-0-	-5379	-0-	56559	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	33052	-0-	-3373	-0-	33052	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	29256	-0-	-4824	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30585	-0-	-4104	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
08	34069	X	31431	-0-	-2638	-0-	31431	2			N	-0-					-0-
09	32550	X	30189	-0-	-2361	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	30687	-0-	-2359	-0-	30687	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74772	X	64189	-0-	-10583	-0-	64189	2			N	-0-					-0-
06	68640	X	59440	-0-	-9200	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
07	69967	X	59832	-0-	-10135	-0-	59832	2			N	-0-					-0-
08	68727	X	58210	-0-	-10517	-0-	58210	2			N	-0-					-0-
09	64890	X	55661	-0-	-9229	-0-	55661	2			N	-0-					-0-
10	64201	X	56540	-0-	-7661	-0-	56540	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46841	X	39323	-0-	-7518	-0-	39323	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	38435	-0-	-4375	-0-	38435	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	37716	-0-	-4971	-0-	37716	2			N	-0-					-0-
08	42377	X	36397	-0-	-5980	-0-	36397	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	35042	-0-	-3388	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	34292	-0-	-5419	-0-	34292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	18066	-0-	-5494	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
06	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
07	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
08	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
09	23995	X	23995	-0-	-0-	-0-	23995	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22980	-0-	-766	-0-	22980	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

05	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	37186	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34991	-0-	-5929	-0-	34991	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	36032	-0-	-4764	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
08	38781	X	35042	-0-	-3739	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	33634	-0-	-3896	-0-	33634	2			N	-0-					-0-
10	37200	X	33976	-0-	-3224	-0-	33976	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

05	55211	X	50192	-0-	-5019	-0-	50192	2			N	-0-					-0-
06	51180	X	47731	-0-	-3449	-0-	47731	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	47635	-0-	-4879	-0-	47635	2			N	-0-					-0-
08	52514	X	45930	-0-	-6584	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
09	49200	X	44005	-0-	-5195	-0-	44005	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	45021	-0-	-5168	-0-	45021	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

05	55986	X	43572	-0-	-12414	-0-	43572	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	44285	-0-	-5785	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
07	50499	X	44040	-0-	-6459	-0-	44040	2			N	-0-					-0-
08	50096	X	43506	-0-	-6590	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	46800	X	39950	-0-	-6850	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	39866	-0-	-5890	-0-	39866	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

05	6510	X	5101	-0-	-1409	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3616	-0-	-2708	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4309	-0-	-2015	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4120	-0-	-2000	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3311	-0-	-1804	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3193	2	31	9	Y	28					67
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10					77
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4179	2	9	9	Y	8	62	1			23
08	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3401	2	18	9	Y	16					39
09	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	3155	2	12	9	Y	11					50
10	4185	X	3530	-0-	-655	-0-	3510	2	20	9	Y	18					68

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

05	9703	X	1192	-0-	-8511	-0-	1145	2	47	9	Y	43					94
06	7050	X	323	-0-	-6727	-0-	306	2	17	9	Y	15					109
07	6479	X	2098	-0-	-4381	-0-	2085	2	13	9	Y	12	95	1			26
08	5797	X	5211	-0-	-586	-0-	5183	2	28	9	Y	25					51
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3907	2	20	9	Y	18					69
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2383	2	31	9	Y	28					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75361	X	52694	-0-	-22667	-0-	52694	2			N	-0-					-0-
06	61200	X	51366	-0-	-9834	-0-	51366	2			N	-0-					-0-
07	63116	X	49595	-0-	-13521	-0-	49595	2			N	-0-					-0-
08	59303	X	47948	-0-	-11355	-0-	47948	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	44314	-0-	-12836	-0-	44314	2			N	-0-					-0-
10	53072	X	43442	-0-	-9630	-0-	43442	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

05	62744	X	39499	-0-	-23245	-0-	39499	2			Y	-0-					-0-
06	55200	X	34234	-0-	-20966	-0-	34234	2			Y	-0-					-0-
07	55335	X	31517	-0-	-23818	-0-	31517	2			Y	-0-					-0-
08	51801	X	31586	-0-	-20215	-0-	31586	2			Y	-0-					-0-
09	43470	X	30823	-0-	-12647	-0-	30823	2			Y	-0-					-0-
10	39494	X	27625	-0-	-11869	-0-	27625	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

05	33294	X	28338	-0-	-4956	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27622	-0-	-3278	-0-	27622	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	28687	-0-	-3243	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	29466	-0-	-2464	-0-	29466	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26215	-0-	-1415	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	25769	-0-	-2906	-0-	25769	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

05	46903	X	40480	-0-	-6423	-0-	40480	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	36662	-0-	-5308	-0-	36662	2			N	-0-					-0-
07	43369	X	38576	-0-	-4793	-0-	38576	2			N	-0-					-0-
08	43121	X	37086	-0-	-6035	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
09	41730	X	35073	-0-	-6657	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
10	40486	X	35686	-0-	-4800	-0-	35686	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

05	61938	X	39247	-0-	-22691	-0-	39247	2			Y	-0-					4
06	47550	X	35972	-0-	-11578	-0-	35944	2	28	9	Y	25	25	1			4
07	48484	X	33112	-0-	-15372	-0-	33076	2	36	9	Y	33	35	1			2
08	45105	X	32957	-0-	-12148	-0-	32937	2	20	9	Y	18					20
09	41760	X	30598	-0-	-11162	-0-	30598	2			Y	-0-	16	1			4
10	39246	X	27624	-0-	-11622	-0-	27624	2			Y	-0-					4

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

05	65782	X	50872	-0-	-14910	-0-	50872	2			Y	-0-					11
06	60840	X	47773	-0-	-13067	-0-	47707	2	66	9	Y	60	58	1			13
07	61535	X	47662	-0-	-13873	-0-	47576	2	86	9	Y	78	83	1			8
08	55862	X	47024	-0-	-8838	-0-	46977	2	47	9	Y	43					51
09	50220	X	43027	-0-	-7193	-0-	43027	2			Y	-0-	40	1			11
10	50871	X	46131	-0-	-4740	-0-	46131	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
06	79781	X	79781	-0-	-0-	-0-	79781	2			N	-0-					-0-
07	81454	X	81454	-0-	-0-	-0-	81454	2			N	-0-					-0-
08	69573	X	69573	-0-	-0-	-0-	69573	2			N	-0-					-0-
09	75709	X	75709	-0-	-0-	-0-	75709	2			N	-0-					-0-
*10	74217	X	74217	-0-	-0-	-0-	74217	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

05	56234	X	49528	-0-	-6706	-0-	49528	2			N	-0-					-0-
06	50730	X	45790	-0-	-4940	-0-	45790	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	45066	-0-	-7355	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
08	52421	X	44244	-0-	-8177	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
09	50340	X	40936	-0-	-9404	-0-	40936	2			N	-0-					-0-
10	49538	X	40890	-0-	-8648	-0-	40890	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

05	50375	X	43493	-0-	-6882	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	40734	-0-	-6156	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	41636	-0-	-6817	-0-	41636	2			N	-0-					-0-
08	46531	X	40660	-0-	-5871	-0-	40660	2			N	-0-					-0-
09	43140	X	39107	-0-	-4033	-0-	39107	2			N	-0-					-0-
10	43493	X	39099	-0-	-4394	-0-	39099	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

05	31031	X	27762	-0-	-3269	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
06	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	25220	-0-	-2122	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	25203	-0-	-2573	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	24448	-0-	-2432	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	23353	-0-	-4423	-0-	23353	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

05	43586	X	37524	-0-	-6062	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
06	42180	X	35364	-0-	-6816	-0-	35364	2			N	-0-					-0-
07	43586	X	35911	-0-	-7675	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	36764	-0-	-6822	-0-	36764	2			N	-0-					-0-
09	37980	X	35005	-0-	-2975	-0-	35005	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	32257	-0-	-5253	-0-	32257	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

05	225339	X	172793	-0-	-52546	-0-	172793	2			N	-0-					-0-
06	218070	X	144800	-0-	-73270	-0-	144800	2			N	-0-					-0-
07	225339	X	133512	-0-	-91827	-0-	133512	2			N	-0-					-0-
08	225339	X	122618	-0-	-102721	-0-	122618	2			N	-0-					-0-
09	198030	X	111212	-0-	-86818	-0-	111212	2			N	-0-					-0-
10	172794	X	108213	-0-	-64581	-0-	108213	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

05	29202	X	21537	-0-	-7665	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	19597	-0-	-8663	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22106	-0-	-7096	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	21327	-0-	-7007	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	19235	-0-	-7585	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	19284	-0-	-2819	-0-	19284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65782	X	44909	-0-	-20873	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
06	54600	X	40786	-0-	-13814	-0-	40786	2			N	-0-					-0-
07	56420	X	39009	-0-	-17411	-0-	39009	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	36749	-0-	-17129	-0-	36749	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	33670	-0-	-13160	-0-	33670	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	33338	-0-	-11581	-0-	33338	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

05	13423	X	470	-0-	-12953	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	451	-0-	-10709	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	345	-0-	-10164	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	392	-0-	-4785	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

05	36642	X	28514	-0-	-8128	-0-	28514	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27137	-0-	-6223	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	27137	-0-	-6653	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
08	32209	X	26000	-0-	-6209	-0-	26000	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	24014	-0-	-5326	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	25037	-0-	-3483	-0-	25037	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

05	40145	X	30598	-0-	-9547	-0-	30598	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	29188	-0-	-6992	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29165	-0-	-7198	-0-	29165	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	28538	-0-	-6244	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
09	31920	X	26541	-0-	-5379	-0-	26541	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	26320	-0-	-4277	-0-	26320	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

05	36301	X	27801	-0-	-8500	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	26053	-0-	-6797	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	25701	-0-	-6539	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	25402	-0-	-5257	-0-	25402	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23704	-0-	-4256	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	23665	-0-	-4142	-0-	23665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

05	65348	X	48873	-0-	-16475	-0-	48873	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	44952	-0-	-10458	-0-	44952	2			N	-0-					-0-
07	57257	X	43534	-0-	-13723	-0-	43534	2			N	-0-					-0-
08	57257	X	40246	-0-	-17011	-0-	40246	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	36383	-0-	-15607	-0-	36383	2			N	-0-					-0-
10	48887	X	36859	-0-	-12028	-0-	36859	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

05	29915	X	28285	-0-	-1630	-0-	28285	2			Y	-0-					-0-
06	27210	X	25813	-0-	-1397	-0-	25813	2			Y	-0-					-0-
07	27590	X	23666	-0-	-3924	-0-	23666	2			Y	-0-					-0-
08	28272	X	22927	-0-	-5345	-0-	22927	2			Y	-0-					-0-
09	27360	X	21115	-0-	-6245	-0-	21115	2			Y	-0-					-0-
10	28272	X	20723	-0-	-7549	-0-	20723	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

05	36704	X	28067	-0-	-8637	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
06	31740	X	27064	-0-	-4676	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	26744	-0-	-4318	-0-	26744	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	26084	-0-	-3862	-0-	26084	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	24627	-0-	-4353	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	25086	-0-	-2969	-0-	25086	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

05	29140	X	24998	-0-	-4142	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	23297	-0-	-3883	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	23182	-0-	-3199	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	18905	-0-	-7073	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	18209	-0-	-6931	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	18585	-0-	-6401	-0-	18585	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

05	36363	X	26941	-0-	-9422	-0-	26941	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27889	-0-	-5471	-0-	27889	2			N	-0-					-0-
07	32612	X	27545	-0-	-5067	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	26574	-0-	-2659	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24333	-0-	-3567	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	24705	-0-	-4125	-0-	24705	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

05	43834	X	35887	-0-	-7947	-0-	35887	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	33979	-0-	-6581	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
07	40114	X	34022	-0-	-6092	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	33014	-0-	-5674	-0-	33014	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	30677	-0-	-5473	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	30976	-0-	-4922	-0-	30976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40145	X	31274	-0-	-8871	-0-	31274	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	29499	-0-	-6201	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	29257	-0-	-6083	-0-	29257	2			N	-0-					-0-
08	32860	X	28114	-0-	-4746	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	25591	-0-	-6209	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	25653	-0-	-5626	-0-	25653	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215698	X	67945	-0-	-147753	-0-	67945	2			N	-0-					-0-
06	208740	X	65205	-0-	-143535	-0-	65205	2			N	-0-					-0-
07	215698	X	62009	-0-	-153689	-0-	62009	2			N	-0-					-0-
08	215698	X	60525	-0-	-155173	-0-	60525	2			N	-0-					-0-
09	208740	X	58200	-0-	-150540	-0-	58200	2			N	-0-					-0-
10	215698	X	59356	-0-	-156342	-0-	59356	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57448	X	57448	-0-	-0-	-0-	57448	2			Y	-0-					-0-
06	57360	X	47604	-0-	-9756	-0-	47604	2			Y	-0-					-0-
07	68665	X	46984	-0-	-21681	-0-	46984	2			Y	-0-					-0-
08	68665	X	43140	-0-	-25525	-0-	43140	2			Y	-0-					-0-
09	66450	X	38784	-0-	-27666	-0-	38784	2			Y	-0-					-0-
10	57443	X	38930	-0-	-18513	-0-	38930	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52155	X	52155	-0-	-0-	-0-	52155	2			Y	-0-					2
06	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	47029	2	55	9	Y	50	44	1			8
07	66960	X	43728	-0-	-23232	-0-	43656	2	72	9	Y	65	68	1			5
08	66960	X	39752	-0-	-27208	-0-	39712	2	40	9	Y	36					41
09	64800	X	35983	-0-	-28817	-0-	35982	2	1	9	Y	1	33	1			9
10	52142	X	36324	-0-	-15818	-0-	36324	2			Y	-0-					9

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83266	X	62134	-0-	-21132	-0-	62134	2			N	-0-					-0-
06	74280	X	57944	-0-	-16336	-0-	57944	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	56977	-0-	-15191	-0-	56977	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	54440	-0-	-15589	-0-	54440	2			N	-0-					-0-
09	63180	X	50970	-0-	-12210	-0-	50970	2			N	-0-					-0-
10	62124	X	48966	-0-	-13158	-0-	48966	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		74342	-0-	74342	118109	74342	2			Y	-0-					-0-
06	179606	X	61497	-0-	-118109	-0-	61497	2			Y	-0-					-0-
07	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	52616	2			Y	-0-					-0-
08	74338	X	46637	-0-	-27701	-0-	46637	2			Y	-0-					-0-
09	71940	X	41041	-0-	-30899	-0-	41041	2			Y	-0-					-0-
10	74338	X	38658	-0-	-35680	-0-	38658	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		11697	-0-	11697	11697	11690	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	86658	X	74961	-0-	-11697	-0-	74913	2	48	9	Y	44	42	1			3
08	70638	X	70638	-0-	-0-	-0-	70612	2	26	9	Y	24					27
09	62186	X	62186	-0-	-0-	-0-	62186	2			Y	-0-	21	1			6
10	74958	X	56676	-0-	-18282	-0-	56676	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107663	X	73677	-0-	-33986	-0-	73677	2			N	-0-					-0-
06	92460	X	65522	-0-	-26938	-0-	65522	2			N	-0-					-0-
07	85157	X	64601	-0-	-20556	-0-	64601	2			N	-0-					-0-
08	80879	X	62823	-0-	-18056	-0-	62823	2			N	-0-					-0-
09	76650	X	59168	-0-	-17482	-0-	59168	2			N	-0-					-0-
10	73687	X	60315	-0-	-13372	-0-	60315	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		34414	-0-	34414	34414	34377	2	37	9	Y	34	29	1			5
07	124900	X	90486	-0-	-34414	-0-	90357	2	129	9	Y	117	114	1			8
08	67666	X	67666	-0-	-0-	-0-	67594	2	72	9	Y	65					73
09	54733	X	54733	-0-	-0-	-0-	54733	2			Y	-0-	59	1			14
10	90489	X	49687	-0-	-40802	-0-	49687	2			Y	-0-					14

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68944	X	47502	-0-	-21442	-0-	47502	2			N	-0-					-0-
06	59550	X	43285	-0-	-16265	-0-	43285	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	41439	-0-	-15694	-0-	41439	2			N	-0-					-0-
08	53568	X	39807	-0-	-13761	-0-	39807	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	35896	-0-	-12944	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
10	47492	X	34937	-0-	-12555	-0-	34937	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96410	X	76978	-0-	-19432	-0-	76978	2			N	-0-					-0-
06	93300	X	70531	-0-	-22769	-0-	70531	2			N	-0-					-0-
07	85405	X	69241	-0-	-16164	-0-	69241	2			N	-0-					-0-
08	85405	X	63666	-0-	-21739	-0-	63666	2			N	-0-					-0-
09	79560	X	61701	-0-	-17859	-0-	61701	2			N	-0-					-0-
10	76973	X	61810	-0-	-15163	-0-	61810	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	11067	-0-	-6975	-0-	11067	2			Y	-0-					8
06	16260	X	11328	-0-	-4932	-0-	11292	2	36	9	Y	33	34	1			7
07	15438	X	11092	-0-	-4346	-0-	11044	2	48	9	Y	44	47	1			4
08	14911	X	10754	-0-	-4157	-0-	10728	2	26	9	Y	24					28
09	12750	X	10381	-0-	-2369	-0-	10381	2			Y	-0-	22	1			6
10	11718	X	10722	-0-	-996	-0-	10722	2			Y	-0-					6

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164424	X	31285	-0-	-133139	-0-	31285	2			N	-0-					-0-
06	159120	X	22019	-0-	-137101	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
07	164424	X	22752	-0-	-141672	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
08	64077	X	7525	-0-	-56552	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
09	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					N	-0-					-0-
10	31279	X	19692	-0-	-11587	-0-	19692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34751	X	29029	-0-	-5722	-0-	29029	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	28466	-0-	-3724	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27798	-0-	-3884	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	27290	-0-	-3493	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	25303	-0-	-3377	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24838	-0-	-4581	-0-	24838	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

05	73005	X	46724	-0-	-26281	-0-	46724	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	46119	-0-	-24531	-0-	46119	2			N	-0-					-0-
07	73005	X	44229	-0-	-28776	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	55893	X	40552	-0-	-15341	-0-	40552	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	33998	-0-	-12112	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	31303	-0-	-16344	-0-	31303	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

05	34503	X	28176	-0-	-6327	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29048	-0-	-2572	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	28687	-0-	-2282	-0-	28687	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	29150	-0-	-1819	-0-	29150	2			N	-0-					-0-
09	29040	X	26613	-0-	-2427	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	26372	-0-	-3636	-0-	26372	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

05	127007	X	93125	-0-	-33882	-0-	93125	2			N	-0-					-0-
06	114120	X	87502	-0-	-26618	-0-	87502	2			N	-0-					-0-
07	109802	X	86213	-0-	-23589	-0-	86213	2			N	-0-					-0-
08	101215	X	85417	-0-	-15798	-0-	85417	2			N	-0-					-0-
09	93090	X	79215	-0-	-13875	-0-	79215	2			N	-0-					-0-
10	93124	X	78870	-0-	-14254	-0-	78870	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

05	48825	X	-0-	-0-	-48825	-0-					N	-0-					-0-
06	42690	X	34737	-0-	-7953	-0-	34737	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	25784	-0-	-12718	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
08	32922	X	25409	-0-	-7513	-0-	25409	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	26439	-0-	-8301	-0-	26439	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	24494	-0-	-11404	-0-	24494	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

05	91853	X	68270	-0-	-23583	-0-	68270	2			N	-0-					-0-
06	81690	X	61426	-0-	-20264	-0-	61426	2			N	-0-					-0-
07	84413	X	64029	-0-	-20384	-0-	64029	2			N	-0-					-0-
08	79298	X	61615	-0-	-17683	-0-	61615	2			N	-0-					-0-
09	72750	X	57099	-0-	-15651	-0-	57099	2			N	-0-					-0-
10	68262	X	56222	-0-	-12040	-0-	56222	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

05	54095	X	38202	-0-	-15893	-0-	38202	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	35607	-0-	-13893	-0-	35607	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	34427	-0-	-13685	-0-	34427	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	33724	-0-	-11133	-0-	33724	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	32154	-0-	-6726	-0-	32154	2			N	-0-					-0-
10	38192	X	30538	-0-	-7654	-0-	30538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69192	X	30318	-0-	-38874	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
06	66960	X	22007	-0-	-44953	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
07	55118	X	17967	-0-	-37151	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
08	35557	X	10963	-0-	-24594	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	25607	-0-	-3973	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
*10	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

05	65565	X	62487	-0-	-3078	-0-	62487	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	59631	-0-	-1449	-0-	59631	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	59096	-0-	-4175	-0-	59096	2			N	-0-					-0-
08	63271	X	59701	-0-	-3570	-0-	59701	2			N	-0-					-0-
09	61230	X	54596	-0-	-6634	-0-	54596	2			N	-0-					-0-
10	62496	X	54760	-0-	-7736	-0-	54760	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

05	97015	X	97015	-0-	-0-	-0-	97015	2			N	-0-					-0-
06	90019	X	90019	-0-	-0-	-0-	90019	2			N	-0-					-0-
07	102207	X	86742	-0-	-15465	-0-	86742	2			N	-0-					-0-
08	102207	X	83424	-0-	-18783	-0-	83424	2			N	-0-					-0-
09	98910	X	75996	-0-	-22914	-0-	75996	2			N	-0-					-0-
10	97030	X	76582	-0-	-20448	-0-	76582	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

05	70866	X	44834	-0-	-26032	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
06	63060	X	41450	-0-	-21610	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
07	59365	X	39772	-0-	-19593	-0-	39772	2			N	-0-					-0-
08	53289	X	38323	-0-	-14966	-0-	38323	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	33988	-0-	-13712	-0-	33988	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	32047	-0-	-12779	-0-	32047	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

05	81840	X	59383	-0-	-22457	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
06	79200	X	53686	-0-	-25514	-0-	53686	2			N	-0-					-0-
07	75454	X	51358	-0-	-24096	-0-	51358	2			N	-0-					-0-
08	66495	X	49260	-0-	-17235	-0-	49260	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	45632	-0-	-13348	-0-	45632	2			N	-0-					-0-
10	59396	X	45028	-0-	-14368	-0-	45028	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

05	51026	X	42359	-0-	-8667	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
06	46380	X	40352	-0-	-6028	-0-	40352	2			N	-0-					-0-
07	46004	X	40450	-0-	-5554	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	38826	-0-	-6217	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
09	42300	X	35674	-0-	-6626	-0-	35674	2			N	-0-					-0-
10	42346	X	35716	-0-	-6630	-0-	35716	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

05	36704	X	10168	-0-	-26536	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
06	34710	X	14685	-0-	-20025	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	7697	-0-	-28170	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	15326	-0-	-20541	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	10836	-0-	-14784	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
*10	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44671	X	35115	-0-	-9556	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	33561	-0-	-7569	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	34731	-0-	-4422	-0-	34731	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	34714	-0-	-4439	-0-	34714	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	29615	-0-	-8275	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	31989	-0-	-3134	-0-	31989	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

05	75268	X	50523	-0-	-24745	-0-	50523	2			N	-0-					-0-
06	65700	X	47216	-0-	-18484	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
07	62248	X	45368	-0-	-16880	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
08	57846	X	44344	-0-	-13502	-0-	44344	2			N	-0-					-0-
09	52380	X	41262	-0-	-11118	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
10	50530	X	39238	-0-	-11292	-0-	39238	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

05	87730	X	55319	-0-	-32411	-0-	55319	2			N	-0-					-0-
06	66360	X	49030	-0-	-17330	-0-	49030	2			N	-0-					-0-
07	68572	X	46233	-0-	-22339	-0-	46233	2			N	-0-					-0-
08	68572	X	42878	-0-	-25694	-0-	42878	2			N	-0-					-0-
09	56820	X	39989	-0-	-16831	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	39914	-0-	-15390	-0-	39914	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

05	86862	X	78380	-0-	-8482	-0-	78380	2			N	-0-					-0-
06	84060	X	70376	-0-	-13684	-0-	70376	2			N	-0-					-0-
07	86862	X	68755	-0-	-18107	-0-	68755	2			N	-0-					-0-
08	86862	X	66114	-0-	-20748	-0-	66114	2			N	-0-					-0-
09	83910	X	58188	-0-	-25722	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	78368	X	58557	-0-	-19811	-0-	58557	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

05	125923	X	125923	-0-	-0-	-0-	125923	2			N	-0-					-0-
06	107190	X	107190	-0-	-0-	-0-	107190	2			N	-0-					-0-
07	104586	X	104586	-0-	-0-	-0-	104586	2			N	-0-					-0-
08	103548	X	103548	-0-	-0-	-0-	103548	2			N	-0-					-0-
09	94512	X	94512	-0-	-0-	-0-	94512	2			N	-0-					-0-
10	93992	X	93297	-0-	-695	-0-	93297	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

05	108754	X	108754	-0-	-0-	-0-	108754	2			N	-0-					-0-
06	92707	X	92707	-0-	-0-	-0-	92707	2			N	-0-					-0-
07	98070	X	98070	-0-	-0-	-0-	98070	2			N	-0-					-0-
08	93114	X	93114	-0-	-0-	-0-	93114	2			N	-0-					-0-
09	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	85066	2			N	-0-					-0-
*10	81914	X	81914	-0-	-0-	-0-	81914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89590	X	59518	-0-	-30072	-0-	59518	2			N	-0-					-0-
06	86700	X	49587	-0-	-37113	-0-	49587	2			N	-0-					-0-
07	89590	X	44836	-0-	-44754	-0-	44836	2			N	-0-					-0-
08	71300	X	41031	-0-	-30269	-0-	41031	2			N	-0-					-0-
09	63930	X	34528	-0-	-29402	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
10	59520	X	34098	-0-	-25422	-0-	34098	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

05	119660	X	53910	-0-	-65750	-0-	53910	2			N	-0-					-0-
06	92460	X	53183	-0-	-39277	-0-	53183	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	53283	-0-	-31099	-0-	53283	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	48909	-0-	-21120	-0-	48909	2			N	-0-					-0-
09	59640	X	46090	-0-	-13550	-0-	46090	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	43929	-0-	-11034	-0-	43929	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

05	138384	X	70452	-0-	-67932	-0-	70452	2			N	-0-					-0-
06	104370	X	68326	-0-	-36044	-0-	68326	2			N	-0-					-0-
07	88691	X	65246	-0-	-23445	-0-	65246	2			N	-0-					-0-
08	82212	X	62082	-0-	-20130	-0-	62082	2			N	-0-					-0-
09	72480	X	57356	-0-	-15124	-0-	57356	2			N	-0-					-0-
10	70618	X	55459	-0-	-15159	-0-	55459	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

05	120249	X	118287	-0-	-1962	-0-	118287	2			N	-0-					-0-
06	131040	X	100133	-0-	-30907	-0-	100133	2			N	-0-					-0-
07	135408	X	100281	-0-	-35127	-0-	100281	2			N	-0-					-0-
08	135408	X	94280	-0-	-41128	-0-	94280	2			N	-0-					-0-
09	127470	X	79201	-0-	-48269	-0-	79201	2			N	-0-					-0-
10	118296	X	85599	-0-	-32697	-0-	85599	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

05	78585	X	48707	-0-	-29878	-0-	48707	2			N	-0-					-0-
06	63000	X	43173	-0-	-19827	-0-	43173	2			N	-0-					-0-
07	65100	X	40477	-0-	-24623	-0-	40477	2			N	-0-					-0-
08	55335	X	37841	-0-	-17494	-0-	37841	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	33781	-0-	-19769	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	33910	-0-	-14791	-0-	33910	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

05	113150	X	63025	-0-	-50125	-0-	63025	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	56172	-0-	-22878	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
07	80042	X	54500	-0-	-25542	-0-	54500	2			N	-0-					-0-
08	76632	X	51452	-0-	-25180	-0-	51452	2			N	-0-					-0-
09	68700	X	45775	-0-	-22925	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
10	63023	X	46912	-0-	-16111	-0-	46912	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

05	73997	X	51947	-0-	-22050	-0-	51947	2			N	-0-					-0-
06	59340	X	47144	-0-	-12196	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	46032	-0-	-14697	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
08	60729	X	43744	-0-	-16985	-0-	43744	2			N	-0-					-0-
09	54390	X	40509	-0-	-13881	-0-	40509	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	39815	-0-	-12141	-0-	39815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95511	X	50686	-0-	-44825	-0-	50686	2			N	-0-					-0-
06	72720	X	45659	-0-	-27061	-0-	45659	2			N	-0-					-0-
07	68107	X	47724	-0-	-20383	-0-	47724	2			N	-0-					-0-
08	59706	X	46380	-0-	-13326	-0-	46380	2			N	-0-					-0-
09	53520	X	43645	-0-	-9875	-0-	43645	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	42369	-0-	-8316	-0-	42369	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266	X	10491	-0-	-41775	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	2112	-0-	-38808	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	33697	X	31409	-0-	-2288	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	28300	-0-	-3568	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24363	-0-	-3837	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	21269	-0-	-10134	-0-	21269	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78461	X	45081	-0-	-33380	-0-	45081	2			N	-0-					-0-
06	63360	X	42279	-0-	-21081	-0-	42279	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	41061	-0-	-17219	-0-	41061	2			N	-0-					-0-
08	54684	X	38311	-0-	-16373	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	35223	-0-	-12777	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
10	45074	X	34688	-0-	-10386	-0-	34688	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122605	X	67897	-0-	-54708	-0-	67897	2			N	-0-					-0-
06	85680	X	59922	-0-	-25758	-0-	59922	2			N	-0-					-0-
07	75206	X	55114	-0-	-20092	-0-	55114	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	52585	-0-	-19397	-0-	52585	2			N	-0-					-0-
09	65700	X	46933	-0-	-18767	-0-	46933	2			N	-0-					-0-
10	67890	X	46459	-0-	-21431	-0-	46459	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77748	X	46052	-0-	-31696	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
06	65310	X	41407	-0-	-23903	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
07	57846	X	38938	-0-	-18908	-0-	38938	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	37087	-0-	-18775	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	34351	-0-	-14549	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
10	46066	X	29418	-0-	-16648	-0-	29418	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183086	X	87368	-0-	-95718	-0-	87368	2			N	-0-					-0-
06	153840	X	82987	-0-	-70853	-0-	82987	2			N	-0-					-0-
07	158968	X	81068	-0-	-77900	-0-	81068	2			N	-0-					-0-
08	136865	X	75400	-0-	-61465	-0-	75400	2			N	-0-					-0-
09	104550	X	68695	-0-	-35855	-0-	68695	2			N	-0-					-0-
10	87358	X	68436	-0-	-18922	-0-	68436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105679	X	103918	-0-	-1761	-0-	103918	2			N	-0-					-0-
06	102270	X	78376	-0-	-23894	-0-	78376	2			N	-0-					-0-
07	105679	X	66210	-0-	-39469	-0-	66210	2			N	-0-					-0-
08	105679	X	55708	-0-	-49971	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
09	102270	X	46852	-0-	-55418	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	103912	X	43087	-0-	-60825	-0-	43087	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

05	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	44837	2			N	-0-					-0-
06	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	37150	-0-	-15395	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	35654	-0-	-16891	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
09	50850	X	33490	-0-	-17360	-0-	33490	2			N	-0-					-0-
10	44826	X	32360	-0-	-12466	-0-	32360	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

05	93899	X	60629	-0-	-33270	-0-	60629	2			N	-0-					-0-
06	68100	X	53739	-0-	-14361	-0-	53739	2			N	-0-					-0-
07	70370	X	52179	-0-	-18191	-0-	52179	2			N	-0-					-0-
08	63767	X	49987	-0-	-13780	-0-	49987	2			N	-0-					-0-
09	61710	X	44683	-0-	-17027	-0-	44683	2			N	-0-					-0-
10	60636	X	43956	-0-	-16680	-0-	43956	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

05	180110	X	79903	-0-	-100207	-0-	79903	2			N	-0-					-0-
06	174300	X	65729	-0-	-108571	-0-	65729	2			N	-0-					-0-
07	138601	X	59574	-0-	-79027	-0-	59574	2			N	-0-					-0-
08	138601	X	53207	-0-	-85394	-0-	53207	2			N	-0-					-0-
09	89340	X	46391	-0-	-42949	-0-	46391	2			N	-0-					-0-
10	79918	X	44175	-0-	-35743	-0-	44175	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

05	70139	X	70139	-0-	-0-	-0-	70139	2			N	-0-					-0-
06	89640	X	74300	-0-	-15340	-0-	74300	2			N	-0-					-0-
07	92628	X	66996	-0-	-25632	-0-	66996	2			N	-0-					-0-
08	92628	X	59737	-0-	-32891	-0-	59737	2			N	-0-					-0-
09	87840	X	52379	-0-	-35461	-0-	52379	2			N	-0-					-0-
10	76787	X	50106	-0-	-26681	-0-	50106	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

05	192975 X	125005	-0-	-67970	-0-	125005	2		N	-0-			-0-
06	186750 X	93320	-0-	-93430	-0-	93320	2		N	-0-			-0-
07	192975 X	83938	-0-	-109037	-0-	83938	2		N	-0-			-0-
08	156426 X	74813	-0-	-81613	-0-	74813	2		N	-0-			-0-
09	151380 X	62116	-0-	-89264	-0-	62116	2		N	-0-			-0-
10	124992 X	71072	-0-	-53920	-0-	71072	2		N	-0-			-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

05	284218 X	138162	-0-	-146056	-0-	138162	2		N	-0-			-0-
06	168360 X	114473	-0-	-53887	-0-	114473	2		N	-0-			-0-
07	117800 X	96126	-0-	-21674	-0-	96126	2		N	-0-			-0-
08	138167 X	76857	-0-	-61310	-0-	76857	2		N	-0-			-0-
09	133710 X	71322	-0-	-62388	-0-	71322	2		N	-0-			-0-
10	138167 X	69628	-0-	-68539	-0-	69628	2		N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

05	130975 X	58407	-0-	-72568	-0-	58407	2		N	-0-			-0-
06	126750 X	52885	-0-	-73865	-0-	52885	2		N	-0-			-0-
07	130975 X	54492	-0-	-76483	-0-	54492	2		N	-0-			-0-
08	67797 X	54464	-0-	-13333	-0-	54464	2		N	-0-			-0-
09	61650 X	45517	-0-	-16133	-0-	45517	2		N	-0-			-0-
10	58404 X	48083	-0-	-10321	-0-	48083	2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					212
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	176	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9917	2	48	9	N	44					233
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9300	2	33	9	N	30					263
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9368	2	28	9	N	25					288
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9244	2	28	9	N	25	231	1			82
09	9090	X	8907	-0-	-183	-0-	8886	2	21	9	N	19					101
10	9393	X	9164	-0-	-229	-0-	9138	2	26	9	N	24					125

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	13955	-0-	-243	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9678	-0-	-4062	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
07	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12397	-0-	-1553	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11898	-0-	-1602	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12214	-0-	-2108	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11412	-0-	-554	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
*10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
06	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					26
07	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	2			N	-0-					26
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					26
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					121
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2					123
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	827	2	6	9	N	5					128
08	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					128
09	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					128
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					128

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					24
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					24
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					24
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					24
09	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					24
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					36
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					36
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					175
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					175
07	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					175
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					175
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					175
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					28
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					28
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					28
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					28
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					28
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					30
07	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					30
08	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					30
09	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	2			N	-0-					30
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					66
06	1830	N	1168	-0-	-662	-0-	1168	2			N	-0-					66
07	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1800	2	1	9	N	1					67
08	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2			N	-0-					67
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	978	2	3	9	N	3					70
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					70

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					66
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					66
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1					67
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					67
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					70
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					70

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					93
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					93
07	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					93
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					93
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					93
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					66
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					66
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					66
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					66
09	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	2			N	-0-					66
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					39
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					43
07	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					43
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					43
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					43
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					48
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					48
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					48
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					53
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					53
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					53

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1427	2	3	9	N	3					26
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					28
07	1581	N	690	-0-	-891	-0-	690	2			N	-0-					28
08	1426	N	986	-0-	-440	-0-	983	2	3	9	N	3					31
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					31
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					31

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					126
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					126
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					126
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					126
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					126
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	605	2	3	9	N	3					26
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	640	2	2	9	N	2					28
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					28
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	560	2	3	9	N	3					31
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					31
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					31

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					46
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					46
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					49
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					49
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					49
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					16
06	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			N	-0-					16
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					16
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					16
09	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	1183	2			N	-0-					16
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					137
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4					141
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					141
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					141
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					141
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					141

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					90
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					93
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					93
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					93
09	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2			N	-0-	81	1			12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					100
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					108
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8					116
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5					121
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	545	2	8	9	N	7					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	2			N	-0-					81
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					81
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					81
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					179
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	929	2	3	9	N	3					182
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7					189
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	984	2	6	9	N	5					194
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3	166	1			31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					88
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					88
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	2	14	9	N	13					101
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	730	2	2	9	N	2					103
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					37
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	N	3					40
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					40
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1100	2	3	9	N	3					43
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1056	2	6	9	N	5					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					38
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					41
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					41
08	1085	N	556	-0-	-529	-0-	554	2	2	9	N	2					43
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	546	2	6	9	N	5					106
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					106
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	N	14					120
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					120
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	86	2	8	9	N	7					111
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					111
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					111
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					111
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					182
06	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	2575	2	6	9	N	5					187
07	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			N	-0-	171	1			16
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					16
*09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5					107
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					107
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					107
08	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	1119	2			N	-0-					107
09	1440	N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2			N	-0-					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					152
06	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					152
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10					162
08	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			N	-0-					162
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1861	2	4	9	N	4					166
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4221	2	9	9	N	8					197
06	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					197
07	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-	174	1			23
08	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	4256	2	7	9	N	6					29
09	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2			N	-0-					29
*10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					29

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4894	2	9	9	N	8					166
06	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4481	2			N	-0-					166
07	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	4666	2			N	-0-					166
08	5053	X	4753	-0-	-300	-0-	4753	2			N	-0-					166
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-	107	1			59
*10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					59

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1028	2	3	9	N	3					106
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1328	2	17	9	N	15					121
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					126
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					126
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3197	2	10	9	N	9					72
06	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	3123	2			N	-0-					72
07	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3223	2	6	9	N	5					77
08	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3204	2	11	9	N	10					87
09	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					87
*10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					87

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					129
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3392	2	2	9	N	2					131
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4119	2	13	9	N	12					143
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					143
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2	64	1			81
*10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6120	2	17	9	N	15					146
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6006	2	2	9	N	2					148
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6057	2	15	9	N	14					162
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6189	2	13	9	N	12					174
*09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-	152	1			22
*10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					22

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2			N	-0-					109
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5541	2	4	9	N	4					113
07	5487	X	4985	-0-	-502	-0-	4985	2			N	-0-					113
08	5735	X	4145	-0-	-1590	-0-	4145	2			N	-0-					113
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-	90	1			23
*10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					23

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4572	2	28	9	N	25					121
06	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	4097	2	1	9	N	1					122
07	4619	X	2422	-0-	-2197	-0-	2422	2			N	-0-					122
08	4588	X	2517	-0-	-2071	-0-	2517	2			N	-0-					122
09	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3961	2			N	-0-	47	1			75
*10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					75

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

05	6975	X	5854	-0-	-1121	-0-	5844	2	10	9	N	9					214
06	6750	X	5296	-0-	-1454	-0-	5296	2			N	-0-	178	1			36
07	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	6730	2			N	-0-					36
08	6944	X	6425	-0-	-519	-0-	6425	2			N	-0-					36
*09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					36
*10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					36

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

05	4278	X	3469	-0-	-809	-0-	3469	2			N	-0-					209
06	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3317	2	7	9	N	6	176	1			39
07	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	2			N	-0-					39
08	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	3370	2			N	-0-					39
09	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	3439	2			N	-0-					39
*10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					39

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	6904	2	9987	5	N	12					118
							13	9									
06	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	6057	2	9501	5	N	15					133
							17	9									
07	15686	X	15655	-0-	-31	-0-	8673	2	6976	5	N	5					138
							6	9									
08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	7211	2	10004	5	N	11					149
							12	9									
*09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	7147	2	9595	5	N	6	134	1			21
							7	9									
*10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					198
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	2	56	9	N	51	190	1	1	8	58
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2	1	8			59
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2	2	8			59
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					59

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

05	682	N	522	-0-	-160	-0-	508	2	14	9	N	13					43
06	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					43
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	3	8			80
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	493	2	14	9	N	13	2	8			91
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	1	8			110
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	484	2	9	9	N	8					118

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					160
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	343	2	46	9	N	42	175	1			27
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	N	5					32
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	N	8					40
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	317	2	22	9	N	20					60
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	344	2	14	9	N	13					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	1182	2	66	9	N	60	190	1	1	8	106
06	1710	X	918	-0-	-792	-0-	916	2	2	9	N	2	1	8			107
07	1271	N	787	-0-	-484	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			107
08	1240	N	800	-0-	-440	-0-	797	2	3	9	N	3					110
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	N	2	1	8			111
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					111

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1524	2	574	9	N	522	391	1			131
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1162	2	219	9	N	199	197	1			133
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1070	2	191	9	N	174	195	1			112
08	2108	N	1139	-0-	-969	-0-	987	2	152	9	N	138					250
09	1380	N	908	-0-	-472	-0-	820	2	88	9	N	80	195	1			135
10	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	906	2	116	9	N	105					240

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	N	3	1	8			68
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	679	2	37	9	N	34	1	8			101
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	2	10	9	N	9	2	8			108
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	579	2	42	9	N	38	4	8			142
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1					143
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					143

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	589	2	44	9	N	40	1	8			187
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	688	2	64	9	N	58	194	1	1	8	50
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	654	2	64	9	N	58	3	8			105
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	687	2	50	9	N	45	5	8			145
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	699	2	51	9	N	46	1	8			190
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	698	2	57	9	N	52	193	1	1	8	48

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1251	2	165	9	N	150	198	1	3	8	62
06	2160	X	1272	-0-	-888	-0-	1107	2	165	9	N	150	2	8			210
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	1806	2	264	9	N	240	194	1	11	8	245
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1579	2	144	9	N	131	195	1	16	8	165
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1326	2	125	9	N	114	195	1	4	8	80
10	2016	X	1797	-0-	-219	-0-	1613	2	184	9	N	167	195	1	6	8	46

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					29
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					29
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2618	2	23	9	N	21					148
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2549	2	108	9	N	98	195	1	1	8	50
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13					63
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7					70
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					70
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	2	3	9	N	3					73

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	4287	2	958	9	N	871	777	1	9	8	287
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4028	2	949	9	N	863	785	1	13	8	352
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3893	2	997	9	N	906	979	1	36	8	243
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3727	2	987	9	N	897	784	1	57	8	299
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4054	2	975	9	N	886	975	1	15	8	195
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1001	9	N	910	780	1	20	8	305

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	694	-0-	-1042	-0-	680	2	14	9	N	13					148
06	1530	N	814	-0-	-716	-0-	794	2	20	9	N	18	23	1			143
07	1023	N	765	-0-	-258	-0-	755	2	10	9	N	9					152
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					162
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			162
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					162

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

05	651	N	579	-0-	-72	-0-	559	2	20	9	N	18					150
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	389	2	29	9	N	26	110	1	1	8	65
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	439	2	7	9	N	6	1	8			70
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	467	2	8	9	N	7					77
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	496	2	36	9	N	33	75	1			35
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6	1	8			40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4					40
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	590	2	15	9	N	14	1	8			53
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					53
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					53
09	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					53
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1347	2	153	9	N	139	193	1	1	8	82
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1307	2	169	9	N	154	2	8			234
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1345	2	106	9	N	96	195	1	5	8	130
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1342	2	160	9	N	145	195	1	5	8	75
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1327	2	140	9	N	127	2	8			200
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1337	2	122	9	N	111	192	1	1	8	118

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					73
06	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					73
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	779	2	216	9	N	196	192	1	7	8	70
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	450	2	44	9	N	40	5	8			105
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	431	2	84	9	N	76	1	8			180
10	992	N	501	-0-	-491	-0-	412	2	89	9	N	81	195	1	1	8	65

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	694	2	73	9	N	66	1	8			135
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	608	2	98	9	N	89	86	1	1	8	137
07	775	N	653	-0-	-122	-0-	633	2	20	9	N	18	2	8			153
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	663	2	33	9	N	30					183
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	752	2	31	9	N	28	118	1	1	8	92
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12871	-0-	-1265	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12392	-0-	-1031	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11777	-0-	-1088	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11481	-0-	-1419	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
10	12415	X	11092	-0-	-1323	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851				N	NO RPT			-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

05	5332	X	133	-0-	-5199	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	117	-0-	-5043	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	77	-0-	-4976	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	941	-0-	-2686	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	690	X	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2290	-0-	-530	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1011	-0-	-1748	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1082	-0-	-1863	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5777	-0-	-671	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5337	-0-	-903	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4455	-0-	-1931	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5286	-0-	-1193	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5302	-0-	-968	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3923	-0-	-7	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2017	-0-	-353	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

*11	7800	X	1	-0-	-7799	-0-	1	2			N	-0-					148
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

05	6355	X	2405	-0-	-3950	-0-	62 21	1 9	2322	3	N	19					74
06	6150	X	1997	-0-	-4153	-0-	60 9	1 9	1928	3	N	8					82
07	3317	X	1860	-0-	-1457	-0-	62 6	1 9	1792	3	N	5					87
08	3348	X	1656	-0-	-1692	-0-	62 1	1 9	1593	3	N	1					88
09	3240	X	1525	-0-	-1715	-0-	60 17	1 9	1448	3	N	15					103
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					103

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	775 46	1 9	3131	3	N	42					135
06	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	750 61	1 9	2593	3	N	55	162	1			28
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	775 55	1 9	3004	3	N	50					78
08	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	775 42	1 9	2624	3	N	38					116
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	750 54	1 9	2685	3	N	49					165
10	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	775 43	1 9	2503	3	N	39	163	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

05	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	607	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6141	-0-	-1419	-0-	843	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2076	-0-	-5767	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4631	-0-	-1609	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

05	5301	X	5018	-0-	-283	-0-	164	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	160	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	156	1	4501	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	158	1	4507	2	N	-0-					-0-
*09	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	149	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	158	1	4444	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	225	1	6182	3	Y	11	77	1			25
							12	9									
06	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	203	1	5770	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
07	6572	X	5919	-0-	-653	-0-	211	1	5691	3	Y	15	37	1			3
							17	9									
08	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	215	1	5660	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	202	1	5523	3	Y	14					17
							15	9									
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	210	1	5639	3	Y	5					22
							6	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	92	1	2714	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	89	1	2568	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	95	1	2648	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	101	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	3	Y	-0-					-0-
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	129	1	3700	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	103	1	3084	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3289	-0-	-462	-0-	111	1	3178	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	116	1	3129	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	109	1	3032	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	117	1	3136	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	125	1	3844	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	119	1	3685	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3645	-0-	-602	-0-	122	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	126	1	3608	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3541	-0-	-329	-0-	111	1	3430	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	128	1	3647	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	91	1	2609	3	N	-0-					40
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	N	-0-					40
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	3	N	-0-					40
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	94	1	2568	3	N	-0-					40
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	95	1	2594	3	N	1					41
							1	9									
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	N	-0-					41

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	31	1	955	3	Y	-0-					2
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	-0-					2
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	3	Y	-0-					2
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	-0-					2
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	152	1	1163	3	Y	6					27
							7	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	352	1	1724	3	Y	-0-					27
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	618	1	2109	3	Y	15					42
							17	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1936	3	Y	19					61
							21	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	337	1	1824	3	Y	14					75
							15	9									
10	2759	N	2428	-0-	-331	-0-	624	1	1783	3	Y	19					94
							21	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	61	1	1786	3	Y	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	41	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	45	1	1797	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	59	1	1700	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	37	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	41	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	11					11
							12	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	7					18
							8	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					18
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					18
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					18
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					18

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					42
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	3					45
							3	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	2					47
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	2					49
							2	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					49
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	1					50
							1	9									

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

05	744	N	682	-0-	-62	-0-	23	1	659	3	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	26	1	730	3	N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

05	3410	X	1753	-0-	-1657	-0-	61	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1789	-0-	-1001	-0-	59	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	87	1	2424	3	Y	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	95	1	2559	3	Y	-0-					-0-
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	94	1	2436	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4930	-0-	-185	-0-	161	1	4769	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4670	-0-	-460	-0-	153	1	4517	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	167	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	167	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	158	1	4456	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	170	1	4754	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	121	1	3366	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	102	1	2963	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	110	1	3014	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	101	1	2728	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	75	1	2125	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2144	-0-	-346	-0-	73	1	2071	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2185	-0-	-388	-0-	78	1	2107	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	79	1	2116	3	Y	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	81	1	2194	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	154	1	4595	3	Y	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	140	1	4228	3	Y	-0-					-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	165	1	4867	3	Y	-0-					-0-
*10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	172	1	4982	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	1854	3	Y	16	27	1			2
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1763	3	Y	1	1	1			2
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					2
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	3	Y	-0-					2
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	-0-					2
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	66	1	1726	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	43	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2936	N	2921	-0-	-15	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	93	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	102	1	2859	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	98	1	2883	3	Y	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3275	-0-	175	175	116	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3313	-0-	313	488	115	1	3198	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3489	-0-	389	877	125	1	3364	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1730	-0-	-533	-0-	55	1	1675	3	N	-0-					7
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	52	1	1720	3	N	-0-					7
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	57	1	1707	3	N	-0-					7
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	53	1	1607	3	N	-0-					7
09	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	49	1	1532	3	N	-0-					7
10	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	54	1	1609	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	43	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	34	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	44	1	1097	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	2714	3	N	5					71
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	123	1	3686	3	N	-0-					71
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	109	1	3210	3	N	-0-					71
*07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	102	1	2873	3	N	-0-					71
*08	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	88	1	2424	3	N	-0-					71
*09	2640	X	1920	-0-	-720	-0-	62	1	1858	3	Y	-0-	69	1			2
10	2728	X	1863	-0-	-865	-0-	66 2	1 9	1795	3	Y	2	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	34	1	1476	2	N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	205	1	5856	3	N	-0-					20
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	248	1	7285	3	N	-0-					20
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	191	1	5399	3	N	-0-					20
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	231	1	6295	3	N	-0-					20
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	197	1	5600	3	N	-0-					20
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	211	1	5801	3	N	-0-					20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	2	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	2	N	-0-					-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	6					81
							7	9									
06	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	72	1	1993	3	Y	8					89
							9	9									
07	2511	N	1162	-0-	-1349	-0-	40	1	1122	3	Y	-0-					89
08	2449	N	337	-0-	-2112	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					89
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					89
10	1147	N	53	-0-	-1094	-0-	53	3			Y	-0-					89

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	94	1	2678	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	94	1	2500	3	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	93	1	2529	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2612	-0-	-88	-0-	94	1	2518	3	Y	-0-					-0-
*10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2896	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2178	3	Y	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	53	1	2026	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	43	1	1902	3	Y	-0-					-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	54	1	2118	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2712	-0-	-1318	-0-	91	1	2621	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	2103	-0-	-1797	-0-	67	1	2036	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	1785	-0-	-2245	-0-	57	1	1728	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	73	1	2019	3	N	-0-			-0-
09	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	55	1	1703	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	82	1	2283	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	43	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	46	1	1194	3	N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	44	1	1155	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

05	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	114	1	3231	3	Y	-0-			-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	147	1	4382	3	Y	-0-			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3973	3	Y	-0-			-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	3	Y	-0-			-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	126	1	3481	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

05	4309	X	3188	-0-	-1121	-0-	106	1	3082	3	N	-0-			10
06	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	124	1	3660	3	N	-0-			10
07	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	136	1	3862	3	N	-0-			10
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	146	1	4004	3	N	-0-			10
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	137	1	3999	3	N	-0-			10
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	149	1	4128	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	N	-0-			109
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	N	-0-			109
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	31	1	851	3	N	-0-			109
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	30	1	839	3	N	-0-			109
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	21	1	611	3	N	-0-			109
10	868	N	377	-0-	-491	-0-	15	1	362	3	N	-0-			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2771	-0-	-980	-0-	92	1	2679	3	N	-0-					50
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	108	1	3047	3	N	-0-					50
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	135	1	3816	3	N	-0-					50
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	166	1	4467	3	N	2					52
							2	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	150	1	4279	3	N	-0-					52
*10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	160	1	4299	3	N	-0-					52

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	52	1	1354	3	Y	2					10
							2	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	43	1	1288	3	Y	2					12
							2	9									
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	46	1	1207	3	Y	-0-					12
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	50	1	1257	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	48	1	1262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	161	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	147	1	4513	3	N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	176	1	4913	3	N	-0-					-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	171	1	5005	3	N	-0-					-0-
*10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	193	1	5500	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

05	961	N	385	-0-	-576	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	36	1	1043	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	934	-0-	-89	-0-	32	1	902	3	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	256	-0-	-734	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

05	806	N	801	-0-	-5	-0-	16	1	785	3	N	-0-					3
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	3	N	-0-					3
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	836	3	N	-0-					3
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	16	1	771	3	N	-0-					3
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	15	1	775	3	N	-0-					3
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	16	1	797	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	N	4					5
							4	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	3	N	-0-					5
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	N	-0-					5
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					5
09	1230	N	801	-0-	-429	-0-	27	1	772	3	N	2					7
							2	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	94	1	2488	3	N	11					18
							12	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	89	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	79	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	76	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	82	1	2301	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					13
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	43	1	1316	3	N	-0-					13
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					13
*08	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	37	1	1027	3	N	11					24
							12	9									
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1377	3	Y	-0-	21	1			3
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	51	1	2322	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	55	1	2297	3	Y	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2240	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	55	1	2307	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2424	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
06	2730	X	2207	-0-	-523	-0-	74	1	2132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	88	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	101	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2381	-0-	-49	-0-	82	1	2299	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	81	1	2237	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	41	1	1872	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	39	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	42	1	1748	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	46	1	1844	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	42	1	1783	3	N	-0-					-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	46	1	1832	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	119	1	3234	3	Y	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109	1	3090	3	Y	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	118	1	3191	3	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3148	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	115	1	3088	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	122	1	3085	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	16829	-0-	-221	-0-	553	1	16276	3	Y	-0-					-0-
06	16320	X	15264	-0-	-1056	-0-	493	1	14771	3	Y	-0-					-0-
07	16864	X	15376	-0-	-1488	-0-	519	1	14857	3	Y	-0-					-0-
08	16864	X	15161	-0-	-1703	-0-	526	1	14635	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	14640	-0-	-1680	-0-	488	1	14152	3	Y	-0-					-0-
10	16833	X	15733	-0-	-1100	-0-	546	1	15187	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	54	1	2571	3	N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	70	1	2834	3	N	-0-					-0-
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	57	1	2632	3	N	-0-					-0-
*10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	63	1	2609	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	76	1	2149	3	Y	4					42
							4	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2227	3	Y	-0-					42
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	88	1	2435	3	Y	1					43
							1	9									
08	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	108	1	2935	3	Y	3					46
							3	9									
09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	1	40	1			7
							1	9									
*10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2892	3	Y	2	1	1			8
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3339	-0-	-2489	-0-	80	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2835	-0-	-1695	-0-	62	1	2773	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	2752	-0-	-1929	-0-	67	1	2685	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2656	-0-	-1529	-0-	62	1	2594	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2349	-0-	-1701	-0-	55	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	54	1	2212	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	91	1	4092	3	N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	63	1	2789	3	N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	51	1	2361	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	71	1	3027	3	N	-0-					-0-
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	87	1	3977	3	N	-0-					-0-
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	103	1	4314	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	41	1	1852	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	37	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1960	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	46	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	48	1	1925	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	875	-0-	-235	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	51	1	1396	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	44	1	1106	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	23	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	81	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3108	-0-	108	108	109	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4453	-0-	1353	1461	160	1	4293	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	187	1	5790	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	179	1	5307	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5406	-0-	-577	-0-	178	1	5228	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5000	-0-	-790	-0-	161	1	4839	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	188	1	5580	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	144	1	4136	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	117	1	3311	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	134	1	3671	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	145	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	130	1	3738	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	147	1	3983	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	93	1	2775	3	N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	89	1	2717	3	N	-0-					-0-
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	97	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	97	1	2907	3	N	-0-					-0-
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	92	1	2834	3	N	-0-					-0-
*10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	99	1	2898	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4280	-0-	-866	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	1854	-0-	-3186	-0-	64	1	1790	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	530	-0-	-4678	-0-	16	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	2447	-0-	-2761	-0-	91	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2392	-0-	-2318	-0-	88	1	2304	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2478	-0-	-1800	-0-	93	1	2385	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	915	-0-	-139	-0-	31	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	30	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	870	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	33	1	827	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	3	Y	-0-					29
06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	23	1	645	3	Y	-0-					29
07	930	N	649	-0-	-281	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					29
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-					29
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1480	3	Y	2					31
							2	9									
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	4					1
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	74	1	2246	3	N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	88	1	2486	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	88	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	74	1	1980	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	46	1	1394	3	Y	-0-					10
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					10
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	1979	3	Y	-0-					10
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	3	Y	-0-					10
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	3	Y	-0-					10
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	88	1	2380	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					52
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	79	1	2177	3	Y	2	52	1			2
							2	9									
07	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	62	1	1619	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1798	N	846	-0-	-952	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					2
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	3	Y	-0-					2
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	3	Y	-0-					2

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	3	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	17	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	23	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	116	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	119	1	3285	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	122	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	115	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	131	1	3342	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					25
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	21	1	571	3	Y	-0-					25
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					25
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					25
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-					25
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-					25

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	39	1	1996	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	44	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	47	1	1891	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	N	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	49	1	2148	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	52	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

05	4774	X	3348	-0-	-1426	-0-	74	1	3274	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	2457	-0-	-1623	-0-	54	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	75	1	3145	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3426	-0-	-728	-0-	79	1	3347	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2829	-0-	-1191	-0-	63	1	2766	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2873	-0-	-475	-0-	70	1	2803	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	690	1	1680	3	Y	-0-					41
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	666	1	1366	3	Y	-0-	41	1			-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	700	1	2043	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	688	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*09	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	347	1	1401	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	85	1	2561	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	107	1	3160	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	97	1	2966	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	112	1	3197	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	110	1	3136	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	104	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	112	1	3157	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	32	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	30	1	1094	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	42	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	44	1	1235	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	241	1	7359	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7140	-0-	-570	-0-	223	1	6917	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7349	-0-	-618	-0-	242	1	7107	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7286	-0-	-681	-0-	245	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7003	-0-	-497	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	239	1	6937	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	770	-0-	-346	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					17
06	1200	N	496	-0-	-704	-0-	15	1	481	3	Y	-0-					17
07	1240	N	868	-0-	-372	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					17
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					17
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-					17
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	66	1	1748	3	Y	-0-					17

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	113	1	4968	3	N	-0-					-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	3	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	3	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	91	1	3600	3	N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	111	1	3241	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	104	1	2906	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	148	1	4475	3	N	-0-					-0-
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	370	1	11377	3	N	-0-					-0-
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	370	1	10920	3	N	-0-					-0-
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	346	1	9855	3	N	-0-					-0-
09	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	333	1	9971	3	N	-0-					-0-
*10	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	342	1	9743	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	135	1	3688	3	Y	-0-					9
06	5340	X	3436	-0-	-1904	-0-	116	1	3320	3	Y	-0-					9
07	5518	X	3970	-0-	-1548	-0-	141	1	3829	3	Y	-0-					9
08	5518	X	3775	-0-	-1743	-0-	137	1	3638	3	Y	-0-					9
09	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	122	1	3380	3	Y	-0-					9
10	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	131	1	3389	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	316	1	4225	3	Y	-0-	115	1			13
06	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	351	1	4481	3	Y	7					20
							8	9									
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	453	1	4896	3	Y	7					27
							8	9									
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	491	1	4486	3	Y	8					35
							9	9									
*09	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	520	1	4280	3	Y	10	45	1			-0-
							11	9									
10	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	543	1	4379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	53	1	1598	3	Y	-0-					26
06	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	51	1	1483	3	Y	-0-					26
07	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	47	1	1396	3	Y	-0-					26
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	58	1	1513	3	Y	-0-					26
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1502	3	Y	-0-					26
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	59	1	1578	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

05	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	64	1	2611	3	Y	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	60	1	2612	3	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	69	1	2716	3	Y	-0-					-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	70	1	2755	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

05	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	114	1	3229	3	Y	-0-					7
06	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	115	1	3289	3	Y	-0-					7
07	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	134	1	3571	3	Y	-0-					7
08	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	129	1	3357	3	Y	-0-					7
09	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	122	1	3266	3	Y	-0-					7
10	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	102	1	2703	3	Y	-0-					7

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

05	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	104	-0-	-1156	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	N	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	3	N	-0-					-0-
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	247	1	7341	3	Y	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	236	1	7212	3	Y	-0-					-0-
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	241	1	6990	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6055	-0-	-238	-0-	207	1	5848	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	180	1	5322	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	186	1	5362	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	351	-0-	-1106	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					5
06	1140	N	194	-0-	-946	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					5
07	930	N	201	-0-	-729	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					5
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					5
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					5
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					5

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	110	1	3011	3	Y	-0-					-0-
08	2805	N	2784	-0-	-21	-0-	101	1	2683	3	Y	-0-					-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	95	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	102	1	2743	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					52
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	22	1	674	3	Y	-0-					52
*01	713	N	645	-0-	-68	-0-	22	1	623	3	Y	-0-					52
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					52
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	666	3	Y	-0-					52
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					52
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					52
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					52
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	-0-					52
*08	682	N	664	-0-	-18	-0-	23	1	641	3	Y	-0-					52
*09	690	N	506	-0-	-184	-0-	19	1	487	3	Y	-0-	52	1			-0-
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	21	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1914	-0-	-597	-0-	41	1	1873	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	39	1	1705	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	35	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	46	1	1869	3	N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	52	1	1590	3	N	-0-					27
*12	2573	X	688	-0-	-1885	-0-	21	1	667	3	N	-0-					27
*01	1643	N	648	-0-	-995	-0-	22	1	626	3	N	-0-					27
*02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	47	1	1306	3	N	-0-					27
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	3	N	-0-					27
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	3	N	-0-					27
*05	1488	N	343	-0-	-1145	-0-	13	1	330	3	N	-0-					27
*06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	29	1	857	3	N	-0-					27
*07	1240	N	826	-0-	-414	-0-	30	1	796	3	N	-0-					27
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					27
*09	900	N	176	-0-	-724	-0-	7	1	169	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	837	N	23	-0-	-814	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	36	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	N	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

05	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	128	1	3770	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	122	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	115	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3452	-0-	-702	-0-	117	1	3335	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3612	-0-	-408	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	128	1	3598	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	289	1	8417	3	Y	-0-					-0-
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	184	1	8099	3	Y	-0-					-0-
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	201	1	8434	3	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7185	-0-	-1371	-0-	248	1	6937	3	Y	-0-					-0-
09	8280	X	6587	-0-	-1693	-0-	220	1	6367	3	Y	-0-					-0-
10	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	243	1	6765	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

05	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	52	1	1642	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	34	1	1536	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	936	-0-	-583	-0-	24	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1006	-0-	-524	-0-	34	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	38	1	1528	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

05	5146	X	5128	-0-	-18	-0-	120	1	5008	3	Y	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	117	1	4853	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	122	1	4868	3	Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	Y	-0-					-0-
*10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	164	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	162	1	4657	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	153	1	4394	2	N	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	164	1	4614	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	513	1	14451	3	Y	5					5
							6	9									
06	15870	X	13541	-0-	-2329	-0-	456	1	13079	3	Y	5					10
							6	9									
07	16399	X	13462	-0-	-2937	-0-	473	1	12989	3	Y	-0-					10
08	16399	X	12825	-0-	-3574	-0-	461	1	12364	3	Y	-0-					10
09	15090	X	11843	-0-	-3247	-0-	413	1	11428	3	Y	2					12
							2	9									
10	14973	X	11876	-0-	-3097	-0-	430	1	11446	3	Y	-0-					12

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	116	1	3445	3	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	3	N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	113	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	118	1	3329	3	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	-0-					-0-
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2440	-0-	-753	-0-	83	1	2357	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2455	-0-	-635	-0-	81	1	2374	3	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	127	1	3534	3	Y	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	116	1	3195	3	Y	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2692	-0-	-842	-0-	96	1	2596	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	248	1	7572	3	N	-0-					-0-
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	229	1	7065	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7165	-0-	-461	-0-	234	1	6931	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7123	-0-	-658	-0-	237	1	6886	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	222	1	6672	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	6997	-0-	-784	-0-	231	1	6766	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	138	1	4105	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	127	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	138	1	4031	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	142	1	4130	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	4088	-0-	-82	-0-	132	1	3956	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	143	1	4044	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	107	1	3145	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2614	-0-	-776	-0-	82	1	2532	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	97	1	2799	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	118	1	3343	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3031	-0-	-359	-0-	102	1	2929	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	111	1	3075	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	2	-0-	-6911	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-					-0-
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	168	1	4542	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3379	-0-	279	279	809 6	1 9	2564	3	Y	5					7
06	3000	N	4487	-0-	1487	1766	820 21	1 9	3646	3	Y	19	26	1			-0-
07	3100	N	4281	-0-	1181	2947	838 3	1 9	3440	3	Y	3	1	1			2
08	6401	X	3454	-0-	-2947	-0-	813 3	1 9	2638	3	Y	3					5
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	771	1	2197	3	Y	-0-					5
*10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	325	1	1822	3	Y	-0-					5

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	85	1	2446	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2308	-0-	-1172	-0-	74	1	2234	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2441	-0-	-1155	-0-	81	1	2360	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	94	1	2524	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	90	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	64	1	2626	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2270	-0-	-670	-0-	53	1	2217	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	58	1	2434	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	53	1	2091	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	49	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	62	1	2420	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	64	1	2673	3	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	54	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	61	1	2447	3	N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	3	N	-0-					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	80	1	3464	3	N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	77	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	84	1	3416	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	79	1	3291	3	N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	71	1	3216	3	N	-0-					-0-
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	80	1	3342	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

05	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	77	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2372	-0-	-568	-0-	74	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	88	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	103	1	2958	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3423	-0-	423	423	116	1	3307	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4082	-0-	982	1405	141	1	3941	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	91	1	2550	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

05	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	143	1	3946	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	3088	-0-	-2072	-0-	108	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	3682	-0-	-1650	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	142	1	3683	3	Y	84	76	1			8
							92	9									
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	160	1	4266	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	186	1	4853	3	Y	2					10
							2	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

05	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	92	1	2817	3	Y	-0-					5
06	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	96	1	2928	3	Y	-0-					5
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	112	1	3167	3	Y	-0-					5
08	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	110	1	3096	3	Y	-0-					5
09	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	96	1	2902	3	Y	-0-					5
10	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	105	1	2948	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	146	1	4214	3	N	-0-					8
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	96	1	2847	3	N	-0-					8
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	135	1	3769	3	N	-0-					8
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2537	3	N	-0-					8
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	3	N	-0-					8
*10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1853	3	Y	-0-					-0-
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	177	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	175	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5119	-0-	-120	-0-	172	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	172	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	165	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	176	1	4952	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	45	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	34	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	32	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	42	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2315	2	N	-0-					-0-
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	154	1	4637	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3955	-0-	-725	-0-	126	1	3829	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	3794	-0-	-1042	-0-	122	1	3672	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	161	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	2189	-0-	-2461	-0-	70	1	2119	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	3524	-0-	-1281	-0-	120	1	3404	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	106	1	3100	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	227	-0-	-3793	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	119	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	137	1	3671	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	124	1	3451	3	N	-0-					-0-
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	235	1	6637	3	Y	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	240	1	6818	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	230	1	6436	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6623	-0-	-352	-0-	233	1	6390	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6182	-0-	-598	-0-	212	1	5970	3	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5748	-0-	-1258	-0-	205	1	5543	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	66	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	63	1	2899	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	69	1	2925	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	64	1	2783	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	57	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	71	1	2890	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	122	1	3477	3	N	-0-					32
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	146	1	4349	3	N	-0-					32
07	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	126	1	3481	3	N	-0-					32
08	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	122	1	3266	3	N	-0-					32
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	158	1	4389	3	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	140	1	3882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

05	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	65	1	2788	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	55	1	2630	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2760	-0-	-247	-0-	60	1	2700	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	57	1	2754	3	N	-0-					-0-
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	65	1	2825	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	49	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	39	1	1939	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	51	1	2290	3	N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	36	1	1530	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	48	1	1978	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	92	1	2663	3	N	-0-					13
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					13
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2763	3	N	-0-					13
08	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	93	1	2451	3	N	-0-					13
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	3	N	-0-					13
10	2852	N	2535	-0-	-317	-0-	89	1	2446	3	N	-0-					13

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3178	-0-	-1317	-0-	72	1	3106	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	86	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	101	1	4197	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	101	1	4309	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	94	1	4243	3	N	-0-					-0-
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	111	1	4602	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	80	1	3319	3	N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	77	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	75	1	3175	3	N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3106	3	N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	76	1	3143	3	N	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	85	1	3291	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	183	1	5349	3	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	184	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	182	1	5014	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	3558	-0-	-1512	-0-	123	1	3435	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	153	1	4237	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3883	-0-	-488	-0-	124	1	3759	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	85	1	3709	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	128	1	3651	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	140	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4007	-0-	-373	-0-	131	1	3876	3	Y	-0-					-0-
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	141	1	3926	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	79	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	82	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	79	1	2221	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8356	-0-	-696	-0-	186	1	8170	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7895	-0-	-865	-0-	176	1	7719	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	178	1	7627	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	7601	-0-	-1110	-0-	177	1	7424	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	163	1	7136	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	178	1	7314	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	161	1	4722	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4515	-0-	-315	-0-	147	1	4368	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	152	1	4443	3	Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	169	1	4766	3	Y	-0-					-0-
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	164	1	4730	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	161	1	4452	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1587	3	Y	8					10
							9	9									
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	3	Y	-0-					10
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	70	1	1874	3	Y	-0-					10
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	3	Y	-0-					10
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	54	1	1545	3	Y	-0-					10
10	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-					10

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3845	-0-	845	845	132	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4250	-0-	1150	1995	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4029	-0-	929	2924	136	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	6337	X	3413	-0-	-2924	-0-	115	1	3298	2	N	-0-					-0-
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3808	-0-	808	808	85	1	3723	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2660	-0-	-440	368	60	1	2600	3	Y	-0-					-0-
08	2975	N	2607	-0-	-368	-0-	61	1	2546	3	Y	-0-					-0-
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	91	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	112	1	3314	2	N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	105	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	106	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	106	1	3054	2	N	-0-					-0-
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	89	1	3815	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	84	1	3660	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	91	1	3730	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	93	1	3667	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	84	1	3523	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	86	1	3582	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

05	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	2767	-0-	-833	-0-	62	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2813	-0-	-907	-0-	67	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	2687	-0-	-909	-0-	63	1	2624	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	57	1	2548	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	69	1	2691	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	72	1	2135	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	65	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	60	1	1728	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1260	-0-	-630	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	44	1	1249	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

05	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	58	1	2510	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	3	Y	-0-					-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	3	Y	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	63	1	2597	3	Y	-0-					-0-
*10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	55	1	2281	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

05	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	89	1	3826	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3566	-0-	-604	-0-	77	1	3489	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	85	1	3589	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	86	1	3530	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	78	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	86	1	3458	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	180	1	5543	3	N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	171	1	5187	3	N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	3	N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	171	1	4946	3	N	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	167	1	5056	3	N	-0-					-0-
*10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	173	1	5081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	71	1	1987	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2040	-0-	-378	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1878	-0-	-540	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1712	-0-	-628	-0-	58	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1683	-0-	-642	-0-	58	1	1625	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	33	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	3	N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	47	1	2009	3	N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	44	1	2036	3	N	-0-					-0-
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	48	1	1957	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	92	1	4011	3	Y	-0-					-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	101	1	4116	3	Y	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	100	1	4079	3	Y	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	93	1	4012	3	Y	-0-					-0-
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	102	1	4191	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	93	1	2815	3	N	-0-					51
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	98	1	3006	3	N	-0-					51
*01	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	96	1	2679	3	N	-0-					51
*02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	72	1	2070	3	N	-0-					51
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	98	1	2758	3	N	-0-					51
*04	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	77	1	2246	3	N	-0-					51
*05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	90	1	2451	3	N	-0-					51
*06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	87	1	2450	3	N	-0-					51
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	86	1	2348	3	N	-0-					51
*08	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	87	1	2348	3	N	-0-					51
*09	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	89	1	2353	3	Y	-0-	46	1			5
*10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	135	1	3783	3	N	-0-					18
06	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	109	1	3145	3	N	-0-					18
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	134	1	3618	3	N	-0-					18
08	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	137	1	3580	3	N	-0-					18
09	3780	X	3337	-0-	-443	-0-	116	1	3217	3	N	4					22
							4	9									
10	3906	X	2736	-0-	-1170	-0-	101	1	2635	3	N	-0-					22

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	82	1	3627	3	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	86	1	3993	3	N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	94	1	4218	3	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	108	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-					-0-
*10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	111	1	4635	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	90	1	2408	3	N	-0-					54
06	2490	N	2270	-0-	-220	-0-	79	1	2191	3	N	-0-					54
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	86	1	2279	3	N	-0-					54
*08	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	87	1	2222	3	N	10					64
							11	9									
*09	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	82	1	2158	3	Y	-0-	59	1			5
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	29	1	772	3	N	-0-					2
06	1860	N	908	-0-	-952	-0-	29	1	879	3	N	-0-					2
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	3	N	-0-					2
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	3	N	20					22
							22	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	3	Y	15	36	1			1
							17	9									
10	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	44	1	1124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2450	-0-	-1983	-0-	83	1	2367	3	Y	-0-					3
06	4200	X	3523	-0-	-677	-0-	122	1	3401	3	Y	-0-					3
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	164	1	4445	3	Y	-0-					3
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	165	1	4367	3	Y	2					5
							2	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	3	Y	-0-					5
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	151	1	4003	3	Y	-0-					5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	124	1	3778	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	127	1	3983	3	N	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	138	1	4195	3	N	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	141	1	4077	3	N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	3	N	-0-					-0-
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	128	1	3717	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	116	1	3525	3	N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	77	1	3449	3	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3518	3	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	126	1	3641	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	111	1	3427	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	120	1	3472	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	163	1	4943	3	N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	156	1	4908	3	N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	170	1	5136	3	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	178	1	5132	3	N	-0-					-0-
09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	166	1	5034	3	N	-0-					-0-
*10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2959	X	2857	-0-	-102	-0-	65	1	2792	3	N	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2592	3	N	-0-					-0-
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	67	1	2688	3	N	-0-					-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	61	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	2562	3	N	-0-					-0-
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	64	1	2718	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	113	1	4919	3	N	-0-					-0-
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	116	1	4814	3	N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	122	1	4904	3	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	106	1	4749	3	N	-0-					-0-
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	118	1	4903	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	97	1	2609	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	94	1	2605	3	Y	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	129	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	121	1	3179	3	Y	-0-					-0-
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	55	1	1425	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	44	1	1102	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	107	1	3171	3	Y	-0-					-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	109	1	3135	3	Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	111	1	3178	3	Y	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	116	1	3230	3	Y	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	3	Y	1					1
							1	9									
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	118	1	3265	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	101	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	113	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	113	1	3251	2	N	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	119	1	3361	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	112	1	2967	3	Y	8	46	1			2
							9	9									
06	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	115	1	3103	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
07	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	124	1	3178	3	Y	7					11
							8	9									
08	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	122	1	3148	3	Y	9					20
							10	9									
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	115	1	3020	3	Y	15					35
							17	9									
10	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	123	1	3131	3	Y	30					65
							33	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	100	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	99	1	2773	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	98	1	2819	2	Y	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	105	1	3010	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-					-0-
*10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	106	1	2974	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	154	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	147	1	4350	3	Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	153	1	4467	3	Y	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	161	1	4463	3	Y	-0-					-0-
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	145	1	4303	3	Y	-0-					-0-
*10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	162	1	4528	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3109	3	Y	22	55	1			-0-
							24	9									
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	117	1	3117	3	Y	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	3	Y	-0-					-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	108	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1007	-0-	-373	-0-	23	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	28	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	26	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	24	1	1033	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	191	1	5516	3	N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5332	3	N	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	168	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	161	1	4502	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	95	1	2664	3	N	-0-					-0-
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	235	1	6448	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	3	Y	-0-					20
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2059	3	Y	-0-					20
07	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	72	1	2090	3	Y	-0-					20
08	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	73	1	2074	3	Y	-0-					20
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	74	1	2036	3	Y	-0-					20
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2117	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	37	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	40	1	1142	3	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	36	1	980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	170	1	5150	3	N	-0-					35
*12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	59	1	1823	3	N	-0-					35
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	237	1	6671	3	N	-0-					35
*02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	150	1	4270	3	N	-0-					35
*03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	138	1	3796	3	N	-0-					35
*04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	130	1	3735	3	N	-0-					35
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	181	1	4972	3	N	-0-					35
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	3	N	-0-					35
*07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	3	N	-0-					35
*08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	107	1	2835	3	N	-0-					35
*09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	163	1	4635	3	Y	-0-	34	1			1
*10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	182	1	4950	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3746	-0-	-222	-0-	127	1	3619	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	131	1	3646	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3748	-0-	-92	-0-	124	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					2
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					2
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	3	Y	-0-					2
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	Y	-0-					2
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	812	3	Y	-0-					2
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

05	961	N	954	-0-	-7	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	1101	1	10437	3	Y	-0-					74
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	933	1	6651	3	Y	21	75	1			20
							23	9									
07	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	916	1	5472	3	Y	13	2	1			31
							14	9									
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	885	1	4448	3	Y	2					33
							2	9									
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	865	1	4563	3	Y	2					35
							2	9									
*10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	486	1	6493	3	Y	14					49
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	741	-0-	-849	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	57	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	3	N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	N	-0-					-0-
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	92	1	2716	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

05	8742	X	6135	-0-	-2607	-0-	207	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6054	-0-	-156	-0-	198	1	5856	3	Y	-0-					-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	247	1	6978	3	Y	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	256	1	7041	3	Y	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	226	1	6379	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6305	-0-	-112	-0-	220	1	6085	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	868	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	122	1	3423	3	Y	16	39	1			-0-
							18	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	166	1	4636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	181	1	4906	3	Y	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3774	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1435	-0-	-455	-0-	48	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

05	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	56	1	2360	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2352	-0-	-138	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	58	1	2385	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	55	1	2321	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	76	1	2149	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	82	1	2327	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

05	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	207	1	6137	3	Y	-0-					-0-
06	6180	X	6043	-0-	-137	-0-	198	1	5845	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	209	1	6063	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	213	1	5828	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	6130	-0-	-20	-0-	206	1	5924	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6252	-0-	-103	-0-	214	1	6038	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1811	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	48	1	1377	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	53	1	1504	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	82	1	2481	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	88	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	89	1	2460	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	83	1	2409	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	89	1	2497	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	167	1	4776	3	Y	-0-					10
06	6420	X	4426	-0-	-1994	-0-	151	1	4275	3	Y	-0-					10
07	6634	X	4583	-0-	-2051	-0-	158	1	4425	3	Y	-0-					10
08	6076	X	3997	-0-	-2079	-0-	145	1	3852	3	Y	-0-					10
09	5310	X	4106	-0-	-1204	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					10
10	4929	X	4039	-0-	-890	-0-	146	1	3893	3	Y	-0-					10

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3089	-0-	-414	-0-	100	1	2989	3	Y	-0-					2
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	96	1	2866	3	Y	-0-					2
07	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	98	1	2974	3	Y	-0-					2
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	103	1	2896	3	Y	-0-					2
09	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	91	1	2752	3	Y	-0-					2
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	97	1	2781	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	2389	3	Y	3	3	1			12
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	2067	3	Y	1					13
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	86 6	1 9	2294	3	Y	5					18
08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	66 10	1 9	1764	3	Y	9					27
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	68	1	1900	3	Y	-0-					27
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	1982	3	Y	9					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	33	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	36	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	45	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	43	1	1150	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	47	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	58	1	1602	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	193	1	5861	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	178	1	5444	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	185	1	5534	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5608	-0-	-499	-0-	192	1	5416	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5211	-0-	-699	-0-	172	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	178	1	5088	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	63	1	1954	3	N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	N	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	66	1	2066	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	98	1	2926	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	104	1	3136	3	N	-0-					-0-
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7007	-0-	-340	-0-	229	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6651	-0-	-279	-0-	229	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	229	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	235	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6524	-0-	-466	-0-	219	1	6305	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	230	1	6478	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	110	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	111	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	109	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	110	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	110	1	3152	2	N	-0-					-0-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	115	1	3241	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	61	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	59	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	69	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	64	1	2659	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	72	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	67	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	77	1	3079	3	N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2913	3	N	-0-					-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33	1	1453	3	N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	34	1	1441	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	33	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	3	N	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1426	-0-	-344	-0-	31	1	1395	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	34	1	1545	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	38	1	1534	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	48	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	46	1	2073	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	41	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	39	1	1667	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1787	-0-	-343	-0-	42	1	1745	3	N	-0-					-0-
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	46	1	1791	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1525	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	31	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	35	1	1424	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	38	1	1539	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	39	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	916	-0-	-734	-0-	30	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	33	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	37	1	1188	3	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	86	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	76	1	2432	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	82	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	89	1	2543	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	82	1	2400	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	87	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	83	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	88	1	2525	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2602	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	108	1	3334	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	104	1	3065	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	110	1	3103	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3040	-0-	-401	-0-	105	1	2935	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	64	1	2647	3	Y	-0-					60
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	61	1	2538	3	Y	-0-					60
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	-0-					60
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	69	1	2755	3	Y	-0-					60
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	57	1	2584	3	Y	-0-					60
*10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	70	1	2733	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	144	1	4055	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	143	1	3992	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4064	-0-	-245	-0-	145	1	3919	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	136	1	3769	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	140	1	3873	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	117	1	3622	3	N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	112	1	3448	3	N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	122	1	3539	3	N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	118	1	3495	3	N	-0-					-0-
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	140	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	127	1	3888	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	101	1	4274	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4550	-0-	-472	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	145	1	4226	3	Y	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	130	1	5774	3	N	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	118	1	5450	3	N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	120	1	5334	3	N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	125	1	5146	3	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	114	1	5087	3	N	-0-					-0-
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	127	1	5374	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

*11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	3327	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	124	1	3824	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	128	1	3585	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2408	-0-	-1372	-0-	80	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	83	1	2381	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	100	1	2818	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2847	-0-	-997	-0-	98	1	2749	3	Y	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	3	Y	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	120	1	3460	3	Y	-0-					-0-
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3467	3	Y	-0-					-0-
*09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	116	1	3286	3	Y	-0-					-0-
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	111	1	3076	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

05	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	43	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	47	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	68	1	1883	3	N	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	123	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	80	1	2203	3	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	180	1	4857	3	N	-0-					-0-
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	177	1	4915	3	N	-0-					-0-
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	197	1	5291	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

05	899	N	886	-0-	-13	-0-	19	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	19	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	18	1	788	2	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	89	1	2341	3	Y	9					89
							10	9									
06	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	86	1	2334	3	Y	1	75	1			15
							1	9									
07	3100	N	3356	-0-	256	256	125	1	3227	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
08	2847	N	2591	-0-	-256	-0-	99	1	2482	3	Y	9					26
							10	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
10	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	93	1	2367	3	Y	7	1	1			6
							8	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

05	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	102	1	3024	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	101	1	2837	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	102	1	2932	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	102	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	99	1	2852	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	104	1	2927	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

05	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	115	1	3309	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3110	-0-	-700	-0-	102	1	3008	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	113	1	3288	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	117	1	3278	3	Y	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	116	1	3301	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	118	1	3260	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	116	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	111	1	3340	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	120	1	3443	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	125	1	3461	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-					-0-
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	3	Y	-0-					20
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1231	3	Y	2					22
							2	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	3	Y	1					23
							1	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	45	1	1743	3	Y	-0-					23
09	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	27	1	1094	3	Y	-0-					23
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	38	1	1553	3	Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-					12
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	-0-					12
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	3	Y	-0-					12
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	3	Y	-0-					12
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					12
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	3	Y	-0-					2
06	3000	N	3108	-0-	108	108	102	1	3006	3	Y	-0-					2
07	3100	N	3157	-0-	57	165	110	1	3047	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3168	-0-	68	233	115	1	3053	3	Y	-0-					2
09	3238	X	3005	-0-	-233	-0-	102	1	2903	3	Y	-0-					2
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3078	-0-	-1417	-0-	105	1	2973	3	Y	-0-					18
06	4350	X	2510	-0-	-1840	-0-	87	1	2423	3	Y	-0-					18
07	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	119	1	3252	3	Y	2					20
							2	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	151	1	4003	3	Y	8					28
							9	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	142	1	3824	3	Y	-0-					28
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	146	1	3896	3	Y	-0-					28

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	134	1	3667	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3706	-0-	-284	-0-	130	1	3576	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	141	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	129	1	3316	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	134	1	3491	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	129	1	3234	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	N	-0-					2
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	45	1	1992	3	N	-0-					2
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	3	N	-0-					2
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	3	N	-0-					2
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	43	1	1916	3	N	-0-					2
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	138	1	5985	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	123	1	5555	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	135	1	5721	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	140	1	5881	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	128	1	5738	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	142	1	5899	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	97	1	4354	3	Y	-0-			-0-
06	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	93	1	4087	3	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	100	1	3982	3	Y	-0-			-0-
09	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	85	1	3816	3	Y	-0-			-0-
10	4464	X	3194	-0-	-1270	-0-	78	1	3116	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	69	1	3091	3	Y	-0-			-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-			-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	85	1	3361	3	Y	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	78	1	3350	3	Y	-0-			-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	78	1	3127	3	Y	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	Y	-0-			10
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	3	Y	-0-			10
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	3	Y	-0-			10
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	-0-			10
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246	3	Y	-0-			10
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-			10

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	83	1	2350	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1064	-0-	-2416	-0-	36	1	1028	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	672	-0-	-2924	-0-	25	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	116	1	3159	3	Y	-0-			-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	-0-			-0-
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	103	1	2822	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	89	1	3783	3	N	-0-			-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	85	1	3746	3	N	-0-			-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	3	N	-0-			-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	93	1	3810	3	N	-0-			-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	124	1	3628	3	N	-0-			-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	65	1	2841	3	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	54	1	2540	3	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	70	1	2768	3	Y	-0-			-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	63	1	2706	3	Y	-0-			-0-
*10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	70	1	2812	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4186	-0-	-61	-0-	144	1	4042	3	Y	-0-					2
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	138	1	3885	3	Y	-0-					2
07	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	143	1	4002	3	Y	-0-					2
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	145	1	3956	3	Y	8					10
							9	9									
09	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	143	1	3893	3	Y	-0-					10
10	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	153	1	4028	3	Y	-0-					10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	80	1	3460	3	N	-0-					40
06	3840	X	2847	-0-	-993	-0-	63	1	2784	3	N	-0-					40
07	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	75	1	3227	3	N	-0-					40
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	79	1	3285	3	N	-0-					40
09	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	70	1	3040	3	N	-0-					40
10	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	78	1	3272	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	N	14					94
							15	9									
06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	3			N	-0-					94
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					94
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					94
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	64	1			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	53	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	51	1	2292	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	61	1	2385	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	43	1	1887	3	N	-0-					-0-
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	62	1	2557	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	245	1	1858	3	Y	2					17
							2	9									
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	272	1	2233	3	Y	4	21	1			-0-
							4	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	296	1	2306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	310	1	2463	3	Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	Y	-0-					-0-
*10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	168	1	2498	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	98	1	2794	3	Y	1					17
							1	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2609	3	Y	-0-					17
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	103	1	2857	3	Y	-0-					17
08	2852	N	2611	-0-	-241	-0-	94	1	2517	3	Y	-0-					17
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	Y	-0-					17
*10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	103	1	2838	3	Y	-0-					17

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	146	1	4217	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	139	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	144	1	4167	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	145	1	3975	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	137	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	149	1	4126	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	108	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	105	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	105	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	105	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	89	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	107	1	3016	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	58	1	2554	3	Y	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	61	1	2510	3	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	59	1	2493	3	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	3	Y	-0-					-0-
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6534	-0-	-503	-0-	214	1	6320	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5751	-0-	-1059	-0-	198	1	5553	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	197	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5586	-0-	-1110	-0-	189	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5056	-0-	-1394	-0-	170	1	4886	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4080	-0-	-2461	-0-	140	1	3940	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2309	N	1927	-0-	-382	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	3	Y	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	3	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2106	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	72	1	1846	3	Y	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	37	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	38	1	1076	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	176	1	7887	2	N	-0-					-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	208	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5504	-0-	-2153	-0-	123	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	4335	-0-	-3725	-0-	147	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	4324	-0-	-3716	-0-	145	1	4179	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	3631	-0-	-4677	-0-	125	1	3506	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	74	1	3259	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	84	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	85	1	3319	3	Y	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	111	1	3236	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	118	1	3278	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	87	1	3557	3	N	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	77	1	3349	3	N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	83	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	85	1	3428	3	N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	3	N	-0-					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	86	1	3529	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	3	N	-0-					28
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	N	-0-					28
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	16	1	451	3	N	-0-					28
*08	589	N	430	-0-	-159	-0-	15	1	397	3	N	16					44
							18	9									
*09	750	N	520	-0-	-230	-0-	19	1	501	3	Y	-0-	42	1			2
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	7	1	219	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

05	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	157	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4225	-0-	-575	-0-	145	1	4080	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	156	1	4211	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4175	-0-	-785	-0-	151	1	4024	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4215	-0-	-495	-0-	149	1	4066	3	Y	-0-					-0-
*10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	173	1	4690	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

05	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	46	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	50	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	47	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	43	1	1997	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	48	1	2014	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	72	1	2962	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	63	1	2778	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	67	1	2723	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	70	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	70	1	3071	3	Y	-0-					-0-
*10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	86	1	3389	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	89	1	3691	3	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	78	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	85	1	3677	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	87	1	3642	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	78	1	3536	3	N	-0-					-0-
*10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	122	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	117	1	3504	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	128	1	3614	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	125	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	111	1	3280	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3449	-0-	-302	-0-	118	1	3331	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	91	1	2563	3	Y	-0-					14
06	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	81	1	2411	3	Y	2					16
							2	9									
07	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	95	1	2645	3	Y	1					17
							1	9									
08	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	87	1	2305	3	Y	1					18
							1	9									
09	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	95	1	2637	3	Y	1					19
							1	9									
10	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	89	1	2484	3	Y	1					20
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	74	1	3251	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	71	1	3229	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	77	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	78	1	3224	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	70	1	3041	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	72	1	3013	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	75	1	2110	3	N	-0-					12
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	73	1	2058	3	N	-0-					12
07	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	78	1	2072	3	N	8					20
							9	9									
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	3	N	20					40
							22	9									
*09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-	35	1			5
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	73	1	1947	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	8933	-0-	-1886	-0-	314	1	8619	3	Y	-0-					74
06	9510	X	8095	-0-	-1415	-0-	287	1	7808	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9827	X	8169	-0-	-1658	-0-	302	1	7865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	9827	X	8923	-0-	-904	-0-	334	1	8524	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*09	8670	X	7104	-0-	-1566	-0-	262	1	6836	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	8959	X	3419	-0-	-5540	-0-	129	1	3287	3	Y	3					3
							3	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	139	1	4255	3	N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	144	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	141	1	4010	3	N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	130	1	3851	3	N	-0-					-0-
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	55	1	1629	2	N	-0-					1
06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	36	1	1530	2	N	-0-					1
07	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	36	1	1560	2	N	-0-					1
08	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	35	1	1524	2	N	-0-					1
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	34	1	1461	2	N	-0-					1
10	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	52	1	1454	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	36	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	40	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	51	1	1292	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6307	-0-	-1381	-0-	224	1	6083	3	Y	-0-					-0-
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	244	1	6740	3	Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	297	1	7938	3	Y	24					24
							26	9									
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	308	1	8075	3	Y	15					39
							17	9									
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	257	1	6963	3	Y	5					44
							6	9									
10	6448	X	6213	-0-	-235	-0-	230	1	5983	3	Y	-0-					44

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	91	1	2587	3	Y	-0-					7
06	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					7
07	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	94	1	2535	3	Y	-0-					7
08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	93	1	2520	3	Y	-0-					7
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-					7
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	7874	-0-	-3937	-0-	277	1	7571	3	Y	24	76	1			19
							26	9									
06	11100	X	7586	-0-	-3514	-0-	267	1	7313	3	Y	5	2	1			22
							6	9									
07	11470	X	9029	-0-	-2441	-0-	321	1	8708	3	Y	-0-					22
08	10757	X	9989	-0-	-768	-0-	371	1	9618	3	Y	-0-					22
09	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	344	1	9309	3	Y	-0-					22
*10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	374	1	9754	3	Y	-0-					22

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	70	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	68	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	68	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1989	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	104	1	2872	3	Y	-0-					5
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	-0-					5
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	102	1	2814	3	Y	-0-					5
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	3	Y	-0-					5
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	95	1	2630	3	Y	-0-					5
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	117	1	3147	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	51	1	1500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1922	N	1279	-0-	-643	-0-	46	1	1233	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	50	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	41	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

05	6634	X	5946	-0-	-688	-0-	136	1	5810	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5774	-0-	-646	-0-	129	1	5645	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5966	-0-	-699	-0-	135	1	5831	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5954	-0-	-711	-0-	140	1	5814	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5511	-0-	-939	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	140	1	5708	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

05	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	101	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2810	-0-	-250	-0-	97	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	65	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	96	1	2749	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2682	-0-	-408	-0-	90	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	100	1	2819	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	116	1	3594	3	N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	133	1	4092	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	144	1	4165	3	N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	141	1	4016	3	N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	132	1	3963	3	N	-0-					-0-
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	135	1	3928	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	53	1	1500	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	50	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	55	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	58	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	53	1	1409	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	57	1	1436	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3672	-0-	-2125	-0-	122	1	3550	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3088	-0-	-1862	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3003	-0-	-2112	-0-	103	1	2900	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	153	1	4240	3	Y	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	Y	-0-					-0-
*10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	155	1	4388	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	154	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	100	1	4351	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	109	1	4548	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	168	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	3	Y	-0-					-0-
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	284	1	7821	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7767	-0-	-63	-0-	268	1	7499	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7312	-0-	-779	-0-	258	1	7035	3	Y	17					17
							19	9									
08	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	286	1	7402	3	Y	20					37
							22	9									
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	270	1	7324	3	Y	8					45
							9	9									
10	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	289	1	7506	3	Y	-0-					45

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	97	1	4165	3	N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	4009	3	N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	101	1	4094	3	N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	100	1	4095	3	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	93	1	3971	3	N	-0-					-0-
*10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	70	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	69	1	2077	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	67	1	1914	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	2050	-0-	-213	-0-	72	1	1978	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	2021	-0-	-169	-0-	68	1	1953	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3318	-0-	-1797	-0-	119	1	3199	3	Y	-0-					6
06	4950	X	2958	-0-	-1992	-0-	101	1	2857	3	Y	-0-					6
07	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	117	1	3131	3	Y	-0-					6
08	4929	X	3039	-0-	-1890	-0-	114	1	2925	3	Y	-0-					6
09	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	108	1	2906	3	Y	-0-					6
10	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	94	1	2464	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	108	1	3315	3	N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	170	1	5092	3	N	-0-					-0-
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	169	1	4894	3	N	-0-					-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	161	1	4517	3	N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	146	1	4345	3	N	-0-					-0-
*10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	76	1	2176	3	Y	-0-					6
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	3	Y	-0-					6
07	2356	N	1489	-0-	-867	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					6
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					6
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	3	Y	-0-					6
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	3	Y	-0-					6

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	169	1	4977	3	Y	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	170	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	184	1	5345	3	Y	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	198	1	5441	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	1704	-0-	-3306	-0-	54	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	347	1	9752	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	84	1	2410	3	Y	-0-					15
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	3	Y	-0-					15
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2288	3	Y	-0-					15
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	81	1	2196	3	Y	-0-					15
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2163	3	Y	2					17
							2	9									
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	3	Y	-0-					17

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	83	1	2212	3	Y	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2102	-0-	-285	-0-	78	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	72	1	1853	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	67	1	1812	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	2480	X	1707	-0-	-773	-0-	64	1	1643	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3241	X	3121	-0-	-120	-0-	100	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	102	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	112	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	110	1	3143	3	Y	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	124	1	3518	3	Y	-0-					-0-
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	126	1	3554	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	87	1	2786	3	N	-0-					-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	3	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	82	1	2600	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2621	-0-	-262	-0-	89	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2622	-0-	-198	-0-	83	1	2539	3	N	-0-					-0-
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	92	1	2669	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2481	-0-	-340	-0-	84	1	2397	3	Y	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	81	1	2391	3	Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	80	1	2334	3	Y	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	87	1	2310	3	Y	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	3	Y	-0-					-0-
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	89	1	2423	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	3	N	-0-					95
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	3	N	-0-					95
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	79	1	2160	3	N	-0-					95
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	79	1	2071	3	N	1					96
							1	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	2033	3	N	-0-					96
10	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	73	1	1899	3	N	-0-					96

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	106	1	3092	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	96	1	2850	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	103	1	2908	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	108	1	2977	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	102	1	2884	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	103	1	2890	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	264	1	8106	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7387	-0-	-1163	-0-	225	1	7162	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	7535	-0-	-1083	-0-	243	1	7292	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7577	-0-	-1041	-0-	253	1	7324	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	8231	-0-	-109	-0-	258	1	7973	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	272	1	8039	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1840	-0-	-470	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	63	1	1764	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	65	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	61	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

05	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	76	1	2155	3	Y	-0-					12
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	74	1	2130	3	Y	-0-					12
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	72	1	2141	3	Y	-0-					12
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-					12
09	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	69	1	2085	3	Y	-0-					12
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

05	5363	X	4255	-0-	-1108	-0-	97	1	4158	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	92	1	3997	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	101	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4185	-0-	-496	-0-	100	1	4085	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3809	-0-	-721	-0-	85	1	3724	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	94	1	3922	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1212	-0-	-888	-0-	37	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1322	-0-	-848	-0-	47	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1407	-0-	-608	-0-	51	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	959	-0-	-991	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1143	-0-	-810	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	67	1	1996	3	Y	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2134	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	66	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	68	1	1902	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-	102	1	2928	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	104	1	3004	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	116	1	3351	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3252	-0-	-623	-0-	117	1	3135	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	254	1	7497	3	N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	228	1	6930	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	234	1	6900	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	237	1	6782	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	228	1	6706	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	247	1	7077	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	676	1	5032	3	Y	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	646	1	4697	3	Y	-0-					-0-
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	660	1	4400	3	Y	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	690	1	5128	3	Y	39					39
							43	9									
*09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	655	1	4747	3	Y	-0-					38
*10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	333	1	4575	3	Y	-0-					38

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2777	3	Y	-0-					8
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					8
07	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	95	1	2625	3	Y	-0-					8
08	2883	N	2450	-0-	-433	-0-	87	1	2363	3	Y	-0-					8
09	2670	N	2287	-0-	-383	-0-	76	1	2211	3	Y	-0-					8
10	2728	N	2486	-0-	-242	-0-	88	1	2398	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	42	1	1962	3	N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	39	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	453	-0-	-1872	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	651	-0-	-1089	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	3	Y	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	56	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	68	1	1998	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	95	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	103	1	2863	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	102	1	2853	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	95	1	2708	3	Y	-0-					-0-
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	105	1	2977	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	28	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	358	-0-	-851	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	44	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	67	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	50	1	1436	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1215	-0-	-893	-0-	41	1	1174	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1312	-0-	-610	-0-	50	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	41	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	66	1	1813	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	56	1	1790	3	N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	33	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	923	-0-	-937	-0-	31	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	879	-0-	-381	-0-	28	1	851	3	N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1256	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

05	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	61	1	1718	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	52	1	1613	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	56	1	1606	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	58	1	1600	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	54	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	103	1	4299	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4418	-0-	-46	-0-	101	1	4317	3	Y	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	108	1	4328	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	97	1	4117	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	102	1	4040	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

05	620	N	609	-0-	-11	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

05	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	158	1	4410	3	Y	-0-					5
06	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	145	1	4185	3	Y	-0-					5
07	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	157	1	4310	3	Y	9					14
							10	9									
08	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	165	1	4327	3	Y	22					36
							24	9									
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	150	1	4148	3	Y	8					44
							9	9									
10	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	160	1	4317	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	98	1	2784	3	N	-0-					8
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	87	1	2398	3	N	-0-					8
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	3	N	-0-					8
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	101	1	2670	3	N	-0-					8
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	95	1	2650	3	N	-0-					8
*10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	108	1	2787	3	N	-0-					8

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	149	1	3998	3	Y	4	128	1			-0-
							4	9									
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	147	1	3849	3	Y	-0-					-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	157	1	4021	3	Y	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	154	1	4037	3	Y	-0-					-0-
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	150	1	3913	3	Y	9					9
							10	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	63	1	1849	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	62	1	1778	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	65	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1733	2	N	-0-					-0-
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	2	N	2					2
							2	9									

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	61	1	1676	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	51	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	48	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	57	1	1458	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	48	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	51	1	1394	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	755	-0-	-547	-0-	29	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	518	-0-	-652	-0-	15	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					-0-
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1049	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	76	1	2176	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	230	103	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	72	1	1992	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4355	-0-	1255	1255	148	1	4207	3	N	-0-					-0-
09	11752	X	10497	-0-	-1255	-0-	345	1	10152	3	N	-0-					-0-
*10	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	304	1	8641	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1465	-0-	-1480	-0-	53	1	1412	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1218	-0-	-1632	-0-	43	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	40	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	43	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	15	1	469	3	Y	-0-					7
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					7
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	-0-					7
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	-0-					7
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					7
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-					7

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	47	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	32	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	74	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	63	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	68	1	1983	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	155	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	140	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	141	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	145	1	4250	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4116	-0-	-720	-0-	141	1	3975	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	140	1	4253	3	N	-0-					54
*12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	142	1	4369	3	N	-0-					54
*01	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	147	1	4134	3	N	-0-					54
*02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	135	1	3906	3	N	-0-					54
*03	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	147	1	4085	3	N	-0-					54
*04	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					54
*05	4371	X	4229	-0-	-142	-0-	144	1	4085	3	N	-0-					54
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	3	N	-0-					54
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	175	1	4969	3	N	-0-					54
*08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	174	1	4720	3	N	-0-					54
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	3	Y	-0-	34	1			20
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	168	1	4637	3	Y	1	1	1			20
							1	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	32	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	32	1	1380	2	N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3089	-0-	-11	95	101	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	96	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1963	-0-	-1044	-0-	66	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2773	-0-	-137	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	100	1	2823	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5646	-0-	-616	-0-	185	1	5461	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	4528	-0-	-1532	-0-	147	1	4381	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	208	1	5929	3	N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	219	1	6077	3	N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6292	3	N	-0-					-0-
*10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	236	1	6566	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	74	1	3240	3	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	3	Y	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3232	3	Y	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	77	1	3115	3	Y	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	3	N	-0-					3
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	65	1	1778	3	N	-0-					3
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	62	1	1654	3	N	-0-					3
08	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	64	1	1636	3	N	3					6
							3	9									
09	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	60	1	1586	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	3	Y	-0-					8

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	94	1	2904	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1718	-0-	-2332	-0-	52	1	1666	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	2569	-0-	-1616	-0-	82	1	2487	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2408	-0-	-940	-0-	81	1	2327	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	69	1	2108	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	77	1	2286	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	76	1	2173	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	74	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	72	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	74	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	82	1	2188	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	40	1	1732	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	31	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	34	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	46	1	1813	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	34	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	38	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	42	1	1742	3	N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	39	1	1758	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	36	1	1598	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	54	1	1658	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	54	1	1575	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1551	3	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	173	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	150	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4361	-0-	-506	-0-	156	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3913	-0-	-954	-0-	144	1	3769	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3816	-0-	-894	-0-	135	1	3681	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	145	1	3762	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	73	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	76	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	81	1	2347	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	92	1	2636	2	N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					-0-
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	91	1	2553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	105	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	98	1	2814	2	N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	121	1	3479	2	N	-0-					-0-
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	116	1	3252	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	95	1	3989	3	N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	85	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	92	1	3731	3	N	-0-					-0-
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	93	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	85	1	3581	3	N	-0-					-0-
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	94	1	3715	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2930	-0-	-2588	-0-	98	1	2832	3	Y	-0-					-0-
06	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	630	1	18634	3	Y	-0-					-0-
07	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	607	1	17636	3	Y	-0-					-0-
08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	564	1	15824	3	Y	-0-					-0-
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	508	1	14671	3	Y	-0-					-0-
*10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	517	1	14446	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	151	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	152	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	2	N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	157	1	4520	2	N	-0-					-0-
*10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	163	1	4588	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	57	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	46	1	2068	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	51	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	53	1	2173	3	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	48	1	2102	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3225	X	3146	-0-	-79	-0-	106 2	1 9	3038	3	Y	2	15	1			-0-
06	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	102	1	2885	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	104	1	2980	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	108	1	2904	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	102	1	2875	3	Y	-0-					-0-
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	111	1	3021	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	104	1	4400	3	Y	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	3	Y	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	114	1	4552	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4467	-0-	-63	-0-	99	1	4368	3	Y	-0-					-0-
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	116	1	4579	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	120	1	3244	3	Y	-0-					42
06	4200	X	2676	-0-	-1524	-0-	94	1	2582	3	Y	-0-					42
07	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	110	1	2968	3	Y	-0-					42
08	4340	X	2803	-0-	-1537	-0-	101	1	2702	3	Y	-0-					42
09	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	115	1	3181	3	Y	-0-					42
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3572	3	Y	2					44
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1703	-0-	-684	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	45	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	50	1	2313	3	N	-0-					-0-
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2089	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	89	1	3940	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4051	-0-	-29	-0-	92	1	3959	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	92	1	3816	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	99	1	3930	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3826	-0-	-254	-0-	85	1	3741	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	94	1	3927	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	3	Y	-0-					5
06	2580	X	1550	-0-	-1030	-0-	51	1	1499	3	Y	-0-					5
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	88	1	2558	3	Y	-0-					5
08	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	116	1	3133	3	Y	-0-					5
09	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	109	1	3032	3	Y	-0-					5
10	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	110	1	2955	3	Y	-0-					5

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	72	1	2943	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	63	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	68	1	2928	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	69	1	2844	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	95	1	2770	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	103	1	2840	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

05	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	161	1	4679	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4464	-0-	-996	-0-	147	1	4317	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	167	1	4715	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	160	1	4370	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	152	1	4464	3	Y	-0-					-0-
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	83	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	90	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	83	1	2341	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	N	-0-					8
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	N	-0-					8
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	3	N	-0-					8
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	N	37					45
							41	9									
*09	570	N	564	-0-	-6	-0-	20	1	544	3	Y	-0-	45	1			-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3276	3	Y	10					64
							11	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	69	1	2853	3	Y	11	75	1			-0-
							12	9									
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	122	1	4799	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3335	3	Y	7					8
							8	9									
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	115	1	3135	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	3	Y	3					3
							3	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	221	1	6351	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6209	-0-	-361	-0-	205	1	6004	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	215	1	6161	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	218	1	6016	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5378	-0-	-1042	-0-	184	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	206	1	5723	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	79	1	2279	3	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	86	1	2242	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	87	1	2217	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	87	1	2203	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	181	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5177	2	N	-0-					-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	190	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	195	1	5562	2	N	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	2	N	-0-					-0-
*10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	139	1	3920	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	81	1	2004	3	Y	8					24
							9	9									
06	3000	N	3290	-0-	290	290	123	1	3152	3	Y	14					38
							15	9									
07	2494	N	2204	-0-	-290	-0-	84	1	2120	3	Y	-0-					38
08	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	3	Y	-0-					38
09	2280	X	2194	-0-	-86	-0-	80	1	2114	3	Y	-0-					38
10	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	121	1	1572	3	Y	-0-					38

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	49	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1753	-0-	-677	-0-	40	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	42	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	50	1	2179	2	N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	2	N	-0-					-0-
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	143	1	4037	3	Y	-0-					9
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	123	1	3473	3	Y	-0-					9
07	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	134	1	3607	3	Y	-0-					9
08	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	137	1	3591	3	Y	-0-					9
09	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	129	1	3500	3	Y	-0-					9
10	4154	X	3705	-0-	-449	-0-	138	1	3567	3	Y	-0-					9

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	72	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	75	1	3151	3	Y	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	3058	3	Y	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	76	1	3159	3	Y	-0-					-0-
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	3359	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	161	1	6869	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6745	-0-	-515	-0-	146	1	6599	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	167	1	7142	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7460	-0-	-42	-0-	178	1	7282	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	7160	-0-	-100	-0-	157	1	7003	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7203	-0-	-113	-0-	172	1	7031	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

05	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-					6
06	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	130	1	3621	3	Y	-0-					6
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	134	1	3683	3	Y	-0-					6
08	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	137	1	3575	3	Y	13					19
							14	9									
09	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	128	1	3457	3	Y	-0-					19
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	138	1	3620	3	Y	-0-					19

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	144	1	6142	3	Y	1					5
							1	9									
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	129	1	5728	3	Y	-0-					5
07	6448	X	5985	-0-	-463	-0-	142	1	5843	3	Y	-0-					5
08	6448	X	5973	-0-	-475	-0-	146	1	5827	3	Y	-0-					5
09	6240	X	5771	-0-	-469	-0-	133	1	5638	3	Y	-0-					5
10	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	140	1	5716	3	Y	-0-					5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

05	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	200	1	6001	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	206	1	6130	3	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6520	-0-	-517	-0-	216	1	6304	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6090	-0-	-947	-0-	207	1	5883	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	199	1	5766	3	Y	-0-					-0-
*10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	222	1	6325	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	2	N	-0-					-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	106	1	4727	3	N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	3	N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	110	1	4647	3	N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	99	1	4368	3	N	-0-					-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	119	1	4832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	1953	-0-	-3007	-0-	62	1	1891	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	1249	-0-	-3851	-0-	37	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4607	-0-	-477	-0-	152	1	4455	3	Y	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	213	1	6017	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	1617	-0-	-3183	-0-	54	1	1563	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3573	-0-	-1046	-0-	656	1	2917	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	344	1	9372	3	Y	4					36
							4	9									
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	307	1	8391	3	Y	4					40
							4	9									
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	365	1	9622	3	Y	7					47
							8	9									
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	362	1	9264	3	Y	2	49	1			-0-
							2	9									
09	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	342	1	9052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	344	1	8852	3	Y	2					2
							2	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	27	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	814	-0-	-426	-0-	18	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	753	-0-	-447	-0-	17	1	736	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	31	1	867	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	39	1	1284	3	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	3	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	38	1	1070	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	135	1	3754	3	Y	-0-					12
06	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	129	1	3515	3	Y	5					17
							6	9									
07	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	133	1	3484	3	Y	-0-					17
08	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	136	1	3475	3	Y	2					19
							2	9									
09	3840	X	2954	-0-	-886	-0-	108	1	2846	3	Y	-0-					19
10	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	115	1	2911	3	Y	25					44
							28	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	38	1	1539	3	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	35	1	1489	3	Y	-0-					-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	161	1	4555	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	146	1	4191	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	598	-0-	-4703	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	1617	-0-	-2943	-0-	56	1	1561	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	2762	-0-	-1950	-0-	100	1	2662	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	96	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	3	Y	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	100	1	2681	3	Y	27					27
							30	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	106	1	2666	3	Y	25					52
							28	9									
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	95	1	2585	3	Y	-0-					52
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	102	1	2663	3	Y	18					70
							20	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	3	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	64	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	3	Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	51	1	1426	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	160	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	159	1	4463	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	160	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	162	1	4613	2	N	-0-					-0-
*09	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	155	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	163	1	4598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	104	1	2822	3	Y	-0-					41
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	94	1	2659	3	Y	-0-					41
07	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	102	1	2735	3	Y	-0-					41
08	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	86	1	2191	3	Y	-0-					41
09	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	89	1	2387	3	Y	-0-					41
10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	87	1	2291	3	Y	-0-					41

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	66	1	1906	3	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	70	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	61	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	72	1	1829	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	83	1	2272	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	65	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	86	1	2267	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	79	1	2099	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	74	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	88	1	2294	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2144	-0-	-119	-0-	75	1	2069	3	Y	-0-					45
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	81	1	2344	3	Y	-0-					45
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	-0-					45
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	3	Y	-0-					45
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	82	1	2227	3	Y	-0-					45
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	3	Y	-0-					45

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	146	1	4181	3	N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	139	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	147	1	4162	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	124	1	3645	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	141	1	3945	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	-0-					20
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	-0-					20
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	3	Y	-0-					20
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	-0-					20
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-					20
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	51	1	1371	3	Y	-0-					20

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		135	-0-	135	241	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		199	-0-	199	440	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	644	X	204	-0-	-440	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
*10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	22	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	33	1	1028	3	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	3	Y	-0-					38
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	1					39
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					39
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					39
09	330	N	145	-0-	-185	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					39
10	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	3			Y	-0-					39

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	3	Y	1					38
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	3	34	1			7
							3	9									
07	3100	N	3843	-0-	743	743	140	1	3702	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	2108	N	1365	-0-	-743	-0-	70	1	1295	3	Y	-0-					7
09	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	66	1	1257	3	Y	-0-					7
10	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	63	1	1264	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	116	1	3482	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	110	1	3255	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	121	1	3472	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	116	1	3213	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	110	1	3154	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	112	1	3193	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8538	-0-	5438	10621	278	1	8260	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7436	-0-	4436	15057	242	1	7194	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7080	-0-	3980	19037	234	1	6846	3	Y	-0-					-0-
08	25832	X	6795	-0-	-19037	-0-	235	1	6560	3	Y	-0-					-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	206	1	5932	3	Y	-0-					-0-
*10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	214	1	5961	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	342	1	10441	3	N	-0-					-0-
06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	299	1	9339	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	301	1	9092	3	N	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	291	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	258	1	8131	3	N	-0-					-0-
*10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4546	-0-	-383	-0-	140	1	4406	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	1366	-0-	-3404	-0-	43	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	128	1	3495	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2371	-0-	-1109	-0-	79	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	110	1	2992	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	129	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	108	1	2855	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	130	1	3329	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	173	1	4768	3	N	-0-	73	1			40
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	160	1	4570	3	N	-0-					40
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	180	1	4842	3	N	-0-					40
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	180	1	4857	3	N	-0-					40
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	169	1	4695	3	N	-0-					40
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	174	1	4726	3	N	-0-					40

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	84	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	83	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	83	1	3627	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	80	1	3482	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	79	1	3438	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	2	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
*09	870	N	534	-0-	-336	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
10	837	N	457	-0-	-380	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	50	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	85	-0-	-1589	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	671	-0-	-879	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
*10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

05	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	56	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	56	1	1604	2	N	-0-					-0-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	41	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	43	1	1227	3	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	36	1	1018	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	33	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	21	1	1038	3	N	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

05	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	210	1	6217	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	211	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	208	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	211	1	6021	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5979	-0-	-231	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6198	-0-	-219	-0-	213	1	5985	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	503	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	480	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	505	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	511	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	500	1	529	3	Y	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	198	1	603	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	80	1	3454	3	Y	-0-					-0-
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	77	1	3317	3	Y	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	84	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	85	1	3378	3	Y	-0-					-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3261	3	Y	-0-					-0-
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	86	1	3363	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	39	1	1635	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	41	1	1612	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	9	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	14	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	3	N	-0-					2
06	2550	N	2417	-0-	-133	-0-	81	1	2336	3	N	-0-					2
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	95	1	2679	3	N	-0-					2
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	93	1	2499	3	N	-0-					2
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	3	N	-0-					2
10	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	95	1	2498	3	N	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	23	1	656	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	22	1	658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	260	1	7501	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	4286	-0-	-4324	-0-	139	1	4147	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	4080	-0-	-4817	-0-	136	1	3944	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7470	-0-	-1427	-0-	263	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	8610	X	7292	-0-	-1318	-0-	247	1	7045	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7427	-0-	-323	-0-	258	1	7169	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	89	1	3798	3	N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	79	1	3666	3	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	86	1	3729	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	88	1	3725	3	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	79	1	3655	3	N	-0-					-0-
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	88	1	3734	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	25	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	24	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	26	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	30	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	22	1	1048	3	N	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	183	1	5323	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	163	1	4837	3	Y	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	177	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	183	1	5064	3	Y	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	171	1	4984	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	170	1	4849	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	2673	-0-	-4984	-0-	86	1	2587	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	3269	-0-	-4141	-0-	71	1	3198	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	3113	-0-	-4141	-0-	104	1	3009	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	2899	-0-	-4200	-0-	96	1	2803	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2695	-0-	-575	-0-	90	1	2605	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	97	1	2694	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	80	1	3467	3	N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	84	1	3391	3	N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	85	1	3377	3	N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	N	-0-					-0-
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	86	1	3405	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	Y	-0-					27
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	3	Y	-0-					27
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	3	Y	-0-					27
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	23					50
							25	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-					50
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	247	1	6860	3	Y	2					67
							2	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	215	1	5900	3	Y	-0-					67
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	258	1	6827	3	Y	1					68
							1	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	277	1	7185	3	Y	1					69
							1	9									
09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	249	1	6748	3	Y	-0-	65	1			-0-
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	259	1	6843	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	177	1	5236	3	N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	154	1	4604	3	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	152	1	4395	3	N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	161	1	4573	3	N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3205	3	N	-0-					-0-
*10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	184	1	5126	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3429	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1244	-0-	-2446	-0-	43	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	756	-0-	-3057	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	1448	-0-	-2365	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2545	-0-	-905	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	102	1	2821	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					2
06	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	52	1	2167	3	Y	-0-					2
07	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	57	1	2234	3	Y	-0-					2
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	59	1	2225	3	Y	-0-					2
09	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					2
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	74	1	2047	3	Y	29					31
							32	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

05	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	122	1	3622	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	124	1	3741	3	N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	184	1	5306	3	N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	167	1	4654	3	N	-0-					-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	152	1	4366	3	N	-0-					-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	161	1	4443	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2418	X	1011	-0-	-1407	-0-	37	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1102	-0-	-1688	-0-	36	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1280	-0-	-859	-0-	46	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1444	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74	1	2083	3	Y	-0-					-0-
*10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	88	1	2329	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	175	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	150	1	4208	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	1264	-0-	-3634	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3891	-0-	-1007	-0-	132	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3905	-0-	-835	-0-	131	1	3774	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4161	-0-	-737	-0-	143	1	4018	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	31	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	23	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	26	1	1104	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	24	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	24	1	997	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	76	1	2158	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	67	1	1973	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	72	1	1997	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	66	1	1856	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	62	1	1765	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	113 22	1 9	3110	3	Y	20	58	1			-0-
06	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	101 1	1 9	2824	3	Y	1	1	1			-0-
07	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	110	1	3027	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	114	1	2996	3	Y	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	115	1	3036	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	116	1	3039	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	Y	-0-					8
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1415	3	Y	3					11
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	1822	3	Y	7					18
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	72	1	1839	3	Y	-0-					18
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1717	3	Y	6					24
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1747	3	Y	1					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4207	-0-	-753	-0-	149	1	4052	3	Y	5					40
							6	9									
06	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	130	1	3735	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	141	1	3923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	137	1	3640	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	141	1	3845	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	152	1	4060	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	134	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	125	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	95	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2470	-0-	-1370	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2686	-0-	-1282	-0-	92	1	2594	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	163	1	4811	2	N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4319	2	N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	151	1	4351	2	N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	153	1	4358	2	N	-0-					-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	144	1	4145	2	N	-0-					-0-
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	185	1	5455	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5364	-0-	-546	-0-	184	1	5180	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5416	-0-	-691	-0-	182	1	5234	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5313	-0-	-794	-0-	180	1	5133	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5170	-0-	-290	-0-	174	1	4996	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	179	1	5050	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	236	1	6971	2	N	-0-					-0-
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	6736	2	N	-0-					-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	262	1	7566	2	N	-0-					-0-
08	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	256	1	7318	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	213	1	6123	2	N	-0-					-0-
*10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	259	1	7297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	151	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4158	2	N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	150	1	4277	2	N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	143	1	4100	2	N	-0-					-0-
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	149	1	4186	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	94	1	2926	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	97	1	3032	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	98	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	112	1	3324	3	N	-0-					-0-
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	3	N	-0-					-0-
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	113	1	3293	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	39	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	899	-0-	-186	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	397	-0-	-623	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	241	-0-	-813	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	3	N	-0-					46
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	N	-0-					46
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	602	3	N	-0-					46
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	N	-0-					46
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	N	-0-					46
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	N	-0-					46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	45	1	1302	3	Y	-0-					30
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					30
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	-0-					30
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	-0-					30
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	68	1	1894	3	Y	2					32
							2	9									
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	67	1	1890	3	Y	-0-					32

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	99	1	2913	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	54	105	1	2949	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	34	1	991	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	127	1	3663	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	66	1	1846	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	184	1	3526	2	N	-0-			-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	2	N	-0-			-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	71	1	3123	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	70	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	66	1	2900	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	72	1	3069	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3312	-0-	212	229	108	1	3204	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	1066	132	1	3705	2	N	-0-			-0-
07	4699	X	3633	-0-	-1066	-0-	122	1	3511	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	105	1	2995	2	N	-0-			-0-
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-			-0-
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	126	1	3560	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4456	-0-	-1744	-0-	140	1	4316	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5290	-0-	-710	-0-	164	1	5126	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	179	1	5329	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	193	1	5571	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	180	1	5391	3	N	-0-			-0-
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5474	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	211	1	9227	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	193	1	8717	3	N	-0-			-0-
07	8835	X	8678	-0-	-157	-0-	202	1	8476	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	7697	-0-	-1138	-0-	185	1	7512	3	N	-0-			-0-
09	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	149	1	6624	3	N	-0-			-0-
10	8835	X	7260	-0-	-1575	-0-	172	1	7088	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	46	1	1376	3	N	-0-			-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	52	1	1657	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	41	1	1249	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	893	-0-	-533	-0-	31	1	862	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	644	-0-	-976	-0-	21	1	623	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	527	-0-	-775	-0-	16	1	511	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	50	1	1484	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	51	1	1445	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	49	1	1401	2	N	-0-			-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	43	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	47	1	1333	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	115	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	110	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	108	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	103	1	2964	2	N	-0-					-0-
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	986	-0-	-409	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					17
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					17
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1768	3	Y	62					79
							68	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	3	Y	-0-					79
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1636	3	Y	-0-					79

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	194	1	5901	3	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	171	1	5272	3	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	3	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	178	1	5132	3	N	-0-					-0-
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	165	1	4933	3	N	-0-					-0-
*10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	165	1	4775	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					3
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	923	3	Y	-0-					3
07	1116	N	818	-0-	-298	-0-	31	1	787	3	Y	-0-					3
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					3
09	960	N	819	-0-	-141	-0-	27	1	792	3	Y	-0-					3
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	29	1	732	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	46	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	45	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	40	1	1136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	86	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	84	1	2390	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	75	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	81	1	2292	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	71	1	3194	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	73	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	74	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	123	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	78	1	3403	2	N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	88	1	3740	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	68	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	77	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	76	1	2184	2	N	-0-					-0-
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	82	1	2296	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	48	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	41	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	43	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	40	1	1730	2	N	-0-					-0-
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	44	1	1891	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	2	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	2	N	-0-					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	806	N	17	-0-	-789	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	780	N	329	-0-	-451	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
10	806	N	615	-0-	-191	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	49	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	43	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	N	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	78	1	2190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7539	-0-	-769	-0-	246	1	7293	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	236	1	7086	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7538	-0-	-398	-0-	249	1	7289	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	264	1	7356	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7378	-0-	-302	-0-	241	1	7137	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	245	1	6884	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	154	1	4509	3	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	132	1	4027	3	N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	129	1	3822	3	N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	126	1	3575	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2815	-0-	-575	-0-	95	1	2720	3	N	-0-					-0-
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	133	1	3668	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8814	-0-	-83	-0-	285	1	8529	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7913	-0-	-697	-0-	257	1	7656	3	Y	-0-					-0-
07	8866	X	8309	-0-	-557	-0-	273	1	8036	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8336	-0-	-530	-0-	286	1	8050	3	Y	-0-					-0-
09	8520	X	4161	-0-	-4359	-0-	137	1	4024	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	3081	-0-	-5723	-0-	105	1	2976	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	25	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	27	1	1155	3	N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	361	1	10638	3	Y	-0-					-0-
06	11790	X	10054	-0-	-1736	-0-	324	1	9730	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	9803	-0-	-2380	-0-	322	1	9481	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	9555	-0-	-2628	-0-	324	1	9231	3	Y	-0-					-0-
09	10650	X	9007	-0-	-1643	-0-	296	1	8711	3	Y	-0-					-0-
10	11005	X	9423	-0-	-1582	-0-	319	1	9104	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	153	1	4498	3	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	147	1	4529	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	152	1	4467	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4405	-0-	-28	-0-	154	1	4251	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	137	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	149	1	4081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3224	-0-	-1240	-0-	70	1	3154	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	68	1	2891	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	64	1	2793	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	67	1	2914	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	64	1	2770	2	Y	-0-			-0-
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	70	1	2976	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	60	-0-	-622	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	6208	-0-	3208	3208	1024	1	5184	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	8086	-0-	4986	8194	1124	1	6962	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	17	1	657	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	16	1	631	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	15	1	607	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	16	1	638	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	24	1	612	3	Y	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	23	1	633	3	Y	-0-			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	21	1	513	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	115	1	3379	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			-0-
07	4278	X	3452	-0-	-826	-0-	119	1	3333	3	N	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	3	N	-0-			-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	150	1	4202	3	N	-0-			-0-
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	153	1	4151	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-			-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	132	1	3701	2	N	-0-			-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	131	1	3769	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	123	1	3512	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	117	1	3379	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	122	1	3434	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	45	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	42	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	37	1	1637	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	1692	-0-	-757	-0-	38	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1499	-0-	-511	-0-	34	1	1465	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	39	1	1649	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6548	3	Y	1					32
							1	9									
06	8220	X	6420	-0-	-1800	-0-	217	1	6200	3	Y	3					35
							3	9									
07	8494	X	6246	-0-	-2248	-0-	220	1	6026	3	Y	-0-					35
08	8339	X	5889	-0-	-2450	-0-	210	1	5671	3	Y	7					42
							8	9									
09	7260	X	5362	-0-	-1898	-0-	184	1	5174	3	Y	4					46
							4	9									
10	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	189	1	5145	3	Y	18					32
							20	9									

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	219	1	6484	2	N	-0-					-0-
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	239	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	177	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	750	-0-	-1885	-0-	181	1	569	2	N	-0-					-0-
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	599	1	5497	2	N	-0-					-0-
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	489	1	6640	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	137	1	3952	3	Y	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	168	1	4990	3	Y	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	183	1	5259	3	Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	211	1	5785	3	Y	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	5939	3	Y	-0-					-0-
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	176	1	4794	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	105	1	2964	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	102	1	2906	3	Y	-0-					-0-
07	2937	N	2929	-0-	-8	-0-	102	1	2827	3	Y	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	108	1	2866	3	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	95	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	102	1	2723	3	Y	12					12
							13	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	25	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	23	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	21	1	884	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	24	1	957	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4480	3	N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	100	1	4444	3	N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	109	1	4511	3	N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	108	1	4461	3	N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	99	1	4338	3	N	-0-					-0-
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	110	1	4510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	97	1	4219	3	Y	-0-			10
06	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-			10
07	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	100	1	4074	3	Y	-0-			10
08	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	93	1	3894	3	Y	-0-			10
09	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	93	1	4026	3	Y	-0-			10
10	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	100	1	3971	3	Y	-0-			10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	50	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	48	1	1384	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	880	-0-	-620	-0-	30	1	850	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	44	1	1230	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

05	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	222	1	6471	3	Y	-0-			-0-
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	199	1	6040	3	Y	-0-			-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	209	1	6076	3	Y	-0-			-0-
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	1813	-0-	-3887	-0-	62	1	1751	3	Y	-0-			-0-
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	260	1	7347	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

05	5735	X	5306	-0-	-429	-0-	176	1	5130	3	N	-0-			-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5656	3	N	-0-			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	177	1	5156	3	N	-0-			-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	190	1	5259	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	3477	-0-	-2073	-0-	117	1	3360	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	4112	-0-	-1623	-0-	141	1	3971	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	69	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	61	1	1936	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	66	1	2033	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	68	1	2013	3	N	-0-			-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	63	1	1980	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	68	1	2013	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	687	-0-	-303	-0-	24	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	35	1	995	2	Y	-0-			-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1058	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	693	-0-	-2562	-0-	23	1	668	3	Y	2					2
							2	9									
06	660	X	287	-0-	-373	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					2
07	682	X	345	-0-	-337	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					2
08	682	X	422	-0-	-260	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					2
09	660	X	556	-0-	-104	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					2
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	-0-					2

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	158	1	4436	3	Y	-0-					18
06	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	150	1	4137	3	Y	3					21
							3	9									
07	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	157	1	4309	3	Y	3	24	1			-0-
							3	9									
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	164	1	4274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	158	1	4124	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	74	1	2029	3	Y	-0-					2
06	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	59	1	1650	3	Y	1					3
							1	9									
07	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	70	1	1863	3	Y	7					10
							8	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	79	1	2056	3	Y	-0-					10
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					10
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	3	Y	-0-					10

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	97	1	4073	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	100	1	4044	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	100	1	4030	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	130	1	3868	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	141	1	3995	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	10602	-0-	-3100	-0-	347	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	10537	-0-	-2003	-0-	362	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10448	-0-	-1704	-0-	350	1	10098	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	9617	-0-	-2535	-0-	325	1	9292	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	9322	-0-	-2288	-0-	313	1	9009	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9486	-0-	-1395	-0-	325	1	9161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	52	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2371	-0-	-264	-0-	53	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	49	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	50	1	2200	2	Y	-0-					-0-
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

05	899	N	694	-0-	-205	-0-	23	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	22	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	557	-0-	-249	-0-	23	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

05	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	250	1	7402	2	Y	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	245	1	6894	2	Y	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	246	1	7084	2	Y	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	247	1	7057	2	Y	-0-					-0-
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	239	1	6889	2	Y	-0-					-0-
*10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	251	1	7066	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

05	14446	X	13368	-0-	-1078	-0-	438	1	12930	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12755	-0-	-1225	-0-	438	1	12317	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13836	-0-	-548	-0-	464	1	13372	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13106	-0-	-534	-0-	443	1	12663	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12825	-0-	-225	-0-	431	1	12394	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13337	-0-	-489	-0-	457	1	12880	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	3	Y	1					2
							1	9									
06	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					2
07	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	47	1	1323	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	50	1	1351	3	Y	-0-					2
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	3	Y	-0-					2
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	139	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	137	1	3856	2	N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	140	1	4028	2	N	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	140	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	133	1	3833	2	N	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	245	1	7121	3	N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	221	1	6678	3	N	-0-					-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	3	N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	234	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	213	1	6273	3	N	-0-					-0-
*10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	223	1	6347	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	4	16	1			17
							859	3	4	9							
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					17
							884	3									
*06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					17
							852	3									
*07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					17
							872	3									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	23	1	285	2	Y	-0-	10	1			7
							858	3									
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	21	1	277	2	Y	1	1	1			7
							833	3	1	9							
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	5					12
							862	3	6	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

05	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1752	3	15	9	Y	14	46	1			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26	1	1			25
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1821	3	26	9	Y	24					49
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	3	25	9	Y	23	65	1			7
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1751	3	13	9	Y	12	6	1			13
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1748	3	48	9	Y	44					57

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

05	5549	X	4817	-0-	-732	-0-	158	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	163	1	4576	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	175	1	5005	2	N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	185	1	5205	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	215	1	5645	3	Y	20	186	1			119
							22	9									
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	228	1	6047	3	Y	31					150
							34	9									
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	239	1	6170	3	Y	40					190
							44	9									
08	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	225	1	5557	3	Y	62					252
							68	9									
09	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	213	1	5360	3	Y	2	175	1			79
							2	9									
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	299	1	5561	3	Y	35					114
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	420	1	12934	3	N	-0-			-0-
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	321	1	10151	3	N	-0-			-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	293	1	8710	3	N	-0-			-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	327	1	9456	3	N	-0-			-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	272	1	8263	3	N	-0-			-0-
*10	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	308	1	9022	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-			-0-
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	9	1	252	2	N	-0-			-0-
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	11	1	298	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	N	-0-			-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	N	-0-			-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	3	N	-0-			-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	3	N	-0-			-0-
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1605	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	87	1	2444	2	N	-0-			-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	92	1	2666	2	N	-0-			-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2870	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	9	101	1	2908	2	N	-0-			-0-
*10	2704	N	2695	-0-	-9	-0-	92	1	2603	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

05	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	128	1	3573	3	Y	2			32
							2	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	Y	-0-			32
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	157	1	4388	3	Y	-0-			32
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	158	1	4209	3	Y	-0-			32
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	162	1	4475	3	Y	-0-			32
*10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	160	1	4345	3	Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14717	X	7314	-0-	-7403	-0-	232	1	7082	3	N	-0-					-0-
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	223	1	6780	3	N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	210	1	6291	3	N	-0-					-0-
08	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	221	1	6278	3	N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	187	1	5613	3	N	-0-					-0-
*10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	187	1	5484	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6074	-0-	-126	-0-	137	1	5937	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	185	1	5665	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5891	-0-	-433	-0-	135	1	5756	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	140	1	5729	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5706	-0-	-414	-0-	187	1	5519	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	200	1	5658	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	93	1	2800	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2791	-0-	-29	-0-	89	1	2702	3	N	-0-					-0-
07	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	97	1	2764	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	91	1	2655	3	N	-0-					-0-
*10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	97	1	2770	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	185	1	5478	2	Y	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	186	1	5221	2	Y	-0-					-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	191	1	5499	2	Y	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	192	1	5479	2	Y	-0-					-0-
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	184	1	5289	2	Y	-0-					-0-
*10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	196	1	5514	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	45	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	875	-0-	-445	-0-	28	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	43	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	37	1	1041	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	85	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	74	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	86	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	86	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3363	2	N	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	72	1	2965	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	63	1	2876	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	67	1	2850	3	N	-0-					-0-
08	3038	N	2984	-0-	-54	-0-	70	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	2940	N	2807	-0-	-133	-0-	63	1	2744	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	70	1	2818	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	121	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	169	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	171	1	4869	2	N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	141	1	4060	2	N	-0-					-0-
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	142	1	3989	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	N	-0-					-0-
07	992	N	301	-0-	-691	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12248	-0-	9148	9148	414	1	11834	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9727	-0-	6727	15875	327	1	9400	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8438	-0-	5338	21213	289	1	8149	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	249	1	7636	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	7191	-0-	-2499	-0-	223	1	6968	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	7039	-0-	-2974	-0-	227	1	6812	3	Y	-0-					-0-
08	9765	X	6636	-0-	-3129	-0-	222	1	6414	3	Y	-0-					-0-
09	9450	X	6417	-0-	-3033	-0-	202	1	6215	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6419	-0-	-1455	-0-	211	1	6208	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	3	Y	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	51	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	54	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	91	1	2522	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	393	-0-	-1557	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	2015	X	531	-0-	-1484	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	103	1	2811	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	160	1	6798	3	Y	-0-					-0-
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	152	1	6700	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6561	-0-	-42	-0-	157	1	6404	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	159	1	6263	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6027	-0-	-363	-0-	140	1	5887	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6216	-0-	-387	-0-	154	1	6062	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	502	1	15639	3	N	-0-					-0-
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	414	1	13271	3	N	-0-					-0-
07	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	433	1	13265	3	N	-0-					-0-
08	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	429	1	12788	3	N	-0-					-0-
09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	385	1	12011	3	N	-0-					-0-
*10	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	402	1	11940	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	294	1	8949	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	8733	-0-	-1557	-0-	275	1	8458	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	8860	-0-	-1773	-0-	291	1	8569	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8659	-0-	-1974	-0-	290	1	8369	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	8124	-0-	-2166	-0-	263	1	7861	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	278	1	7977	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	148	1	4418	3	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	141	1	4408	3	N	-0-					-0-
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	149	1	4306	3	N	-0-					-0-
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	137	1	4113	3	N	-0-					-0-
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	143	1	4160	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	163	1	4942	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5026	-0-	-374	-0-	156	1	4870	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	179	1	5336	3	N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	186	1	5382	3	N	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	173	1	5179	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	180	1	5304	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	92	1	4048	3	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	85	1	3890	3	N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	92	1	4026	3	N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	97	1	4058	3	N	-0-					-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	86	1	3861	3	N	-0-					-0-
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	93	1	3925	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	66	1	2894	3	Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	62	1	2760	3	Y	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	67	1	2793	3	Y	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	70	1	2771	3	Y	-0-					-0-
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	63	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	64	1	2756	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	130	1	5705	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	4625	-0-	-1203	-0-	109	1	4516	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4405	-0-	-1235	-0-	99	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4460	-0-	-1368	-0-	103	1	4357	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	120	1	5048	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4835	-0-	-895	-0-	108	1	4727	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	110	1	4831	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	116	1	4690	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	106	1	4611	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4768	-0-	-409	-0-	116	1	4652	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	34	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	31	1	1582	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	35	1	1651	3	N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	39	1	1612	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	29	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	5796	-0-	-5581	-0-	185	1	5611	3	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	304	1	9317	3	Y	-0-					-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	314	1	9231	3	Y	-0-					-0-
08	10509	X	9433	-0-	-1076	-0-	318	1	9115	3	Y	-0-					-0-
09	10170	X	8634	-0-	-1536	-0-	282	1	8352	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	298	1	8536	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	3	N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	23	1	782	3	N	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	25	1	697	3	N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	900	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	3	N	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	327	1	10005	3	N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	276	1	8614	3	N	-0-					-0-
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	275	1	8332	3	N	-0-					-0-
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	290	1	8409	3	N	-0-					-0-
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	250	1	7617	3	N	-0-					-0-
*10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	256	1	7559	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	1895	-0-	-5824	-0-	389	1	1506	3	Y	-0-					-0-
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	696	1	8980	3	Y	-0-					-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	699	1	7988	3	Y	49					49
							54	9									
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	705	1	7938	3	Y	65	73	1			41
							72	9									
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	673	1	7831	3	Y	10	6	1			45
							11	9									
*10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	472	1	7809	3	Y	1					46
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	408	1	12774	3	N	-0-					-0-
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	344	1	10843	3	N	-0-					-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	335	1	10370	3	N	-0-					-0-
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	323	1	9564	3	N	-0-					-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	313	1	9618	3	N	-0-					-0-
*10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	188	1	5606	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	115	1	3392	2	Y	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	2	Y	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	117	1	3384	2	Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	116	1	3298	2	Y	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	109	1	3147	2	Y	-0-					-0-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	116	1	3255	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	182	1	5121	2	N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	175	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	173	1	4945	2	N	-0-					-0-
09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	163	1	4688	2	N	-0-					-0-
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	511	1	369	3	Y	-0-					5
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	494	1	402	3	Y	-0-					5
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	511	1	370	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	524	1	685	3	Y	-0-					5
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	501	1	626	3	Y	-0-					5
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	197	1	551	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	Y	6	1	1			8
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	Y	7					15
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	Y	5					20
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	760	3	14	9	Y	13	33	1			-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	563	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3044	-0-	44	44	102	1	2942	2	N	-0-					-0-
*10	2694	N	2650	-0-	-44	-0-	91	1	2559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	157	1	4650	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	173	1	4862	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	164	1	4714	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	166	1	4754	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	164	1	4729	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4703	-0-	-505	-0-	161	1	4542	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7516	-0-	-1040	-0-	246	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	8030	-0-	-250	-0-	276	1	7754	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	267	1	7713	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	268	1	7657	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7542	-0-	-498	-0-	253	1	7289	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7792	-0-	-516	-0-	267	1	7525	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	263	1	7770	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7465	-0-	-605	-0-	257	1	7208	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	253	1	7282	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7261	-0-	-1078	-0-	246	1	7015	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	6667	-0-	-1403	-0-	224	1	6443	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	248	1	6987	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	122	1	5327	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	116	1	5297	3	N	-0-			-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-			-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	133	1	5520	3	N	-0-			-0-
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	122	1	5370	3	N	-0-			-0-
*10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	135	1	5704	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	120	1	3542	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3692	-0-	-448	-0-	127	1	3565	2	N	-0-			-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	151	1	4364	2	N	-0-			-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	150	1	4294	2	N	-0-			-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	141	1	4048	2	N	-0-			-0-
*10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	161	1	4545	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4305	-0-	-624	-0-	144	1	4161	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4530	-0-	-180	-0-	154	1	4376	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	150	1	4355	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	150	1	4241	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	154	1	4122	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4589	-0-	-92	-0-	158	1	4431	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	16	1	803	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	17	1	859	3	N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	16	1	756	3	N	-0-					-0-
09	930	N	550	-0-	-380	-0-	15	1	535	3	N	-0-					-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	16	1	781	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	123	1	5475	3	N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	117	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	121	1	5473	3	N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	128	1	5537	3	N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	122	1	5510	3	N	-0-					-0-
*10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5441	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	115	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2748	-0-	-1242	-0-	94	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2900	-0-	-1099	-0-	97	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	111	1	3168	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	102	1	2922	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	108	1	3029	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	49	1	2143	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	47	1	2153	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	51	1	2229	3	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	1	2206	3	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	45	1	2193	3	N	-0-					-0-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	106	1	2946	3	Y	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	3	Y	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	174	1	4785	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	174	1	4704	3	Y	-0-					-0-
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	178	1	5002	3	Y	-0-					-0-
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	190	1	5147	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1617	3	15	9	Y	14	3	1			11
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1447	3	12	9	Y	11					22
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1471	3	12	9	Y	11					33
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1427	3	7	9	Y	6	39	1			-0-
09	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1488	N	947	-0-	-541	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	98	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	101	1	3001	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	108	1	2760	2	N	-0-					-0-
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	113	1	3040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	96	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	153	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

05	5766	X	4692	-0-	-1074	-0-	224	1	4468	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4524	-0-	-1176	-0-	197	1	4327	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5419	-0-	-471	-0-	193	1	5226	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	196	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	5003	2	Y	-0-					-0-
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	199	1	5298	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	126	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	142	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	144	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-					-0-
*10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	140	1	3951	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	17	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	16	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	17	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	24	1	986	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	N	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	147	1	4123	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	147	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	149	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	143	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	150	1	4227	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

05	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	36	1	1033	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	40	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	37	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	34	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	N	-0-					-0-
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	26	1	739	2	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	404	1	11945	2	N	-0-					-0-
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	388	1	10907	2	N	-0-					-0-
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	364	1	10506	2	N	-0-					-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	340	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	310	1	8915	2	N	-0-					-0-
*10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	302	1	8498	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	468	1	13128	3	Y	-0-					-0-
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	413	1	11710	3	Y	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	411	1	11240	3	Y	-0-					-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	396	1	10502	3	Y	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	360	1	9897	3	Y	-0-					-0-
*10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	372	1	9985	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	77	1	2227	2	N	-0-					-0-
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	346	1	10931	3	N	-0-					-0-
06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	308	1	9752	3	N	-0-					-0-
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	311	1	9543	3	N	-0-					-0-
08	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	300	1	9009	3	N	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	274	1	8551	3	N	-0-					-0-
*10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	282	1	8473	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	68	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	69	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	71	1	3114	2	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	2	N	-0-					-0-
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	72	1	3055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	49	1	2325	3	N	-0-			-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	53	1	2385	3	N	-0-			-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	59	1	2442	3	N	-0-			-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	61	1	2473	3	N	-0-			-0-
*09	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	51	1	2295	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	56	1	2404	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

05	4991	X	3317	-0-	-1674	-0-	108	1	3209	3	N	-0-			-0-
06	4830	X	3576	-0-	-1254	-0-	77	1	3499	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	154	1	4526	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	149	1	4369	3	N	-0-			-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	139	1	4261	3	N	-0-			-0-
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	157	1	4567	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

05	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	156	1	4617	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	152	1	4269	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	152	1	4384	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	154	1	4407	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	144	1	4140	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	156	1	4396	2	N	-0-			-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	2	N	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	2	N	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	2	N	-0-			-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	19	1	826	2	N	-0-			-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

05	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	147	1	4336	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	145	1	4079	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	143	1	4134	2	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	145	1	4136	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	137	1	3947	2	Y	-0-			-0-
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	144	1	4064	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	817	-0-	-53	-0-	27	1	790	3	N	-0-					18
*12	899	N	845	-0-	-54	-0-	27	1	818	3	N	-0-					18
*01	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	3	N	-0-					18
*02	756	N	755	-0-	-1	-0-	25	1	730	3	N	-0-					18
*03	837	N	828	-0-	-9	-0-	31	1	797	3	N	-0-					18
*04	840	N	795	-0-	-45	-0-	30	1	765	3	N	-0-					18
*05	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	N	-0-					18
*06	810	N	783	-0-	-27	-0-	28	1	755	3	N	-0-					18
*07	837	N	807	-0-	-30	-0-	30	1	777	3	N	-0-					18
*08	806	N	792	-0-	-14	-0-	29	1	763	3	N	-0-					18
*09	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	3	Y	-0-	11	1			7
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	744	3	Y	-0-					7

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-					117
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1548	3	N	-0-					117
07	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	56	1	1498	3	N	-0-					117
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	58	1	1507	3	N	-0-					117
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	54	1	1517	3	N	-0-					117
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	59	1	1542	3	N	-0-					117

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

05	3122	X	2994	-0-	-128	-0-	66	1	2928	3	N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	63	1	2864	3	N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	68	1	2907	3	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	77	1	3061	3	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	64	1	2917	3	N	-0-					-0-
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	71	1	2951	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

05	5332	X	3504	-0-	-1828	-0-	77	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	90	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	90	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	89	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	83	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	88	1	3763	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	118	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2888	-0-	-652	-0-	99	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2873	-0-	-785	-0-	97	1	2776	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	115	1	3308	2	N	-0-					-0-
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	129	1	3638	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

05	3100	N	11241	-0-	8141	29354	368	1	10873	2	N	-0-					-0-
06	38879	X	9525	-0-	-29354	-0-	327	1	9198	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	302	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	281	1	8015	2	N	-0-					-0-
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	257	1	7387	2	N	-0-					-0-
*10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	258	1	7260	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					42
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	328	1	9543	3	N	-0-					42
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	340	1	9508	3	N	-0-					42
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	333	1	8981	3	N	-0-					42
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	307	1	8640	3	N	-0-					42
*10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	343	1	9271	3	N	-0-					42

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	33	1	1435	3	N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	34	1	1408	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	32	1	1365	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	28	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	32	1	1400	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	215	1	6277	3	Y	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	228	1	6821	3	Y	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	239	1	6809	3	Y	-0-					-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	248	1	6818	3	Y	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	232	1	6702	3	Y	-0-					-0-
*10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	250	1	6925	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	52	1	1470	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	101	1	2965	3	N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	149	1	4692	3	N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	170	1	5037	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	170	1	4883	3	N	-0-					-0-
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	159	1	4699	3	N	-0-					-0-
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	82	1	2377	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1196	-0-	-2028	-0-	39	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	52	1	1688	3	N	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	113	1	3358	3	N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126	1	3607	3	N	-0-					-0-
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	118	1	3531	3	N	-0-					-0-
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	120	1	3515	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	151	1	4564	3	N	-0-					34
*12	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	130	1	3994	3	N	-0-					34
*01	4960	X	4301	-0-	-659	-0-	148	1	4153	3	N	-0-					34
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	151	1	4370	3	N	-0-					34
*03	4867	X	4102	-0-	-765	-0-	147	1	3955	3	N	-0-					34
*04	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	138	1	3995	3	N	-0-					34
*05	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	74	1	2033	3	N	-0-					34
*06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	551	1	15720	3	N	-0-					34
*07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	489	1	13447	3	N	-0-					34
*08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	441	1	11848	3	N	-0-					34
*09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	388	1	10975	3	Y	-0-	29	1			5
*10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	387	1	10475	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	25	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	23	1	1083	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	26	1	1128	3	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	3	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1196	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

05	5921	X	5135	-0-	-786	-0-	175	1	4960	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	2228	-0-	-3682	-0-	74	1	2154	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	4084	-0-	-2023	-0-	142	1	3942	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	175	1	4821	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5349	-0-	-411	-0-	184	1	5165	3	Y	-0-					-0-
*10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	197	1	5316	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	159	1	4595	3	Y	-0-					-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	153	1	4509	3	Y	-0-					-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	167	1	4778	3	Y	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	158	1	4446	3	Y	-0-					-0-
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	146	1	3996	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	183	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	155	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	146	1	4205	2	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	149	1	4260	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	112	1	3213	2	N	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	232	1	3144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	3	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	35	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	38	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	27	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	32	1	1225	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	203	1	6007	2	Y	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	194	1	5458	2	Y	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	Y	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	190	1	5433	2	Y	-0-					-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	181	1	5201	2	Y	-0-					-0-
*10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	193	1	5439	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6707	-0-	3607	5312	669	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5158	-0-	2158	7470	612	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	12067	X	4597	-0-	-7470	-0-	604	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	555	1	3419	2	N	-0-					-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	414	1	4214	2	N	-0-					-0-
*10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	423	1	6163	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	77	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	67	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	58	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	137 1	1 9	3960	3	Y	1					1
06	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	130	1	3734	3	Y	-0-	1	6			-0-
07	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	135	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3703	-0-	-668	-0-	131	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	122	1	3365	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	131	1	3456	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	2	N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	2	N	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-					-0-
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	75	1	2116	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	260	1	7685	2	Y	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	198	1	5572	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	173	1	4989	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4443	-0-	-807	-0-	149	1	4294	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	151	1	4249	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	136	1	3812	3	Y	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	135	1	3854	3	Y	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	145	1	3847	3	Y	-0-					-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	130	1	3669	3	Y	-0-					-0-
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	133	1	3676	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	731	1	1235	3	Y	-0-					27
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	3	Y	3					30
							3	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	317	1	1842	3	Y	17					47
							19	9									
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2270	3	Y	8					55
							9	9									
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	179	1	2117	3	Y	-0-					55
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	3	Y	3					58
							3	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	1022	2	N	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	37	1	1039	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	73	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	71	1	2028	2	N	-0-					-0-
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	71	1	2011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	114	1	5068	3	Y	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	108	1	4881	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	118	1	4944	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	116	1	4881	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4874	-0-	-76	-0-	106	1	4768	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	118	1	4921	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	172	1	5085	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	161	1	4521	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	151	1	4362	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	148	1	4234	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4208	-0-	-592	-0-	141	1	4067	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	149	1	4182	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	94	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3148	-0-	-452	-0-	108	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2892	-0-	-859	-0-	97	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2800	-0-	-951	-0-	95	1	2705	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2741	-0-	-889	-0-	92	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	97	1	2736	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6165	-0-	-438	-0-	133	1	6032	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	126	1	5808	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6041	-0-	-376	-0-	136	1	5905	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	142	1	5998	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	123	1	5651	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	137	1	5962	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	47	1	1464	3	N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	51	1	1432	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	48	1	1327	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	51	1	1400	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2265	-0-	-1641	-0-	83	1	2182	3	N	-0-					20
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	85	1	2297	3	N	-0-					20
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	109	1	2794	3	N	-0-					20
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	3143	3	N	-0-					20
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	122	1	3297	3	N	-0-					20
*10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	131	1	3423	3	N	-0-					20

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5280	-0-	-579	-0-	173	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	216	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	198	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	240	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	215	1	6188	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	218	1	6125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7917	-0-	4817	4817	379	1	7538	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6062	-0-	3062	7879	264	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5480	-0-	2380	10259	196	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	14982	X	4723	-0-	-10259	-0-	170	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	159	1	4299	2	N	-0-					-0-
*10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	152	1	4033	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	49	1	2147	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	31	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	53	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	56	1	2352	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

05	1023	N	210	-0-	-813	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	34	1			9
06	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			10
07	1302	N	233	-0-	-1069	-0-	9	1	223	3	Y	1					11
							1	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					11
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					11
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	252	1	7343	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	249	1	7241	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	248	1	7091	3	Y	-0-					-0-
08	8215	X	7207	-0-	-1008	-0-	255	1	6952	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	240	1	6895	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7264	-0-	-486	-0-	250	1	7014	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	45	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1201	-0-	-359	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	39	1	1108	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	177	1	5240	2	N	-0-					-0-
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	174	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	170	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	170	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	160	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4613	-0-	-440	-0-	158	1	4455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	64	1	1635	3	Y	2					2
							2	9									
09	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	60	1	1579	3	Y	-0-					2
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	59	1	1506	3	Y	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	147	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	140	1	3927	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	140	1	4043	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	132	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	147	1	4147	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					3
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	180	1	295	3	Y	-0-					3
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					3
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					3
09	330	X	306	-0-	-24	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					3
10	341	X	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-					13
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1505	3	Y	-0-					13
07	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	34	1	1444	3	Y	-0-					13
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	52	1	1485	3	Y	-0-					13
09	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	48	1	1434	3	Y	7					20
							8	9									
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	15	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	16	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	215	1	6264	3	Y	-0-					3
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	206	1	6181	3	Y	-0-					3
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	150	1	6367	3	Y	-0-					3
08	6572	X	6480	-0-	-92	-0-	226	1	6254	3	Y	-0-					3
09	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	206	1	6079	3	Y	-0-					3
10	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	228	1	6255	3	Y	2					5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	131	1	5722	3	N	-0-					-0-
06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	124	1	5584	3	N	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	129	1	5666	3	N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	133	1	5558	3	N	-0-					-0-
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	122	1	5472	3	N	-0-					-0-
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	135	1	5664	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	143	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	148	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	122	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	141	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	132	1	3807	2	N	-0-					-0-
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	145	1	4092	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
							667	3									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	25					25
							774	3	28	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	61	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	83	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	71	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	124	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	137	1	3950	2	N	-0-					-0-
*10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	164	1	4610	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5282	-0-	-763	-0-	169	1	5113	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4990	-0-	-860	-0-	156	1	4834	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5125	-0-	-703	-0-	169	1	4956	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	177	1	4961	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4980	-0-	-120	-0-	161	1	4819	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4996	-0-	-274	-0-	171	1	4825	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	3	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	3	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	226	1	7021	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	335	1	10495	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	234	1	7000	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	6749	-0-	-2644	-0-	223	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	4807	-0-	-5093	-0-	153	1	4654	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	4094	-0-	-6136	-0-	135	1	3959	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	3	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	53	1	1513	3	Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	37	1	1435	3	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	46	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	37	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	34	1	979	2	N	-0-					-0-
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19832	X	6013	-0-	-13819	-0-	197	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	164	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	144	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	137	1	3936	2	N	-0-					-0-
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	117	1	3293	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	50	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	47	1	2312	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	51	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	56	1	2368	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	25	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	22	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	17	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	681	-0-	-311	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	457	-0-	-443	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	23	1	852	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	39	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	40	1	1573	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	147	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	142	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	143	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3946	-0-	-434	-0-	133	1	3813	2	N	-0-					-0-
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	158	1	4458	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	39	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	34	1	1506	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	38	1	1476	3	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	35	1	1491	3	Y	9					9
							10	9									
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	4					13
							4	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	139	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	91	1	2626	2	N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	110	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	108	1	3097	2	N	-0-					-0-
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	128	1	3610	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	139	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	254	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	167	1	4928	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	200	1	5620	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6244	-0-	-173	-0-	209	1	6035	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6052	-0-	-365	-0-	205	1	5847	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	194	1	5585	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	209	1	5893	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	22	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	21	1	521	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	16	1	463	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	22	1	517	3	Y	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-			-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	941	1	1534	3	N	1			55
							1	9							
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	896	1	1165	3	N	5			60
							6	9							
07	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	412	1	1547	3	N	4			64
							4	9							
08	2480	N	1708	-0-	-772	-0-	84	1	1607	3	N	15			79
							17	9							
09	3000	N	3053	-0-	53	53	152	1	2901	3	N	-0-			79
*10	3100	N	3075	-0-	-25	28	153	1	2922	3	N	-0-			79

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	42			55
							46	9							
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	64	1	1707	3	Y	20			75
							22	9							
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	64	1	1761	3	Y	16	56 1		35
							18	9							
08	1891	N	1179	-0-	-712	-0-	43	1	1103	3	Y	30			65
							33	9							
09	1800	N	1032	-0-	-768	-0-	34	1	979	3	Y	17			82
							19	9							
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	66	1	1734	3	Y	7			89
							8	9							

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	132	1	3902	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	134	1	3777	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	134	1	3872	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	136	1	3888	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	127	1	3663	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	126	1	3541	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2111	2	N	-0-			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	72	1	2017	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	68	1	1959	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	63	1	1784	2	N	-0-			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	74	1	2117	2	N	-0-			-0-
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	84	1	2361	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	22	1	606	3	N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	15	1	594	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1	842	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					12
06	1380	N	1043	-0-	-337	-0-	23	1	1020	3	Y	-0-					12
07	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	26	1	1004	3	Y	-0-					12
08	1271	N	537	-0-	-734	-0-	16	1	521	3	Y	-0-					12
09	1050	N	662	-0-	-388	-0-	15	1	643	3	Y	4					16
							4	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	3	Y	11					27
							12	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10450	-0-	-865	-0-	339	1	10111	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	317	1	9518	3	Y	-0-					-0-
07	10788	X	10188	-0-	-600	-0-	337	1	9851	3	Y	-0-					-0-
08	10788	X	9963	-0-	-825	-0-	344	1	9619	3	Y	-0-					-0-
09	10320	X	9720	-0-	-600	-0-	323	1	9397	3	Y	-0-					-0-
10	10447	X	9788	-0-	-659	-0-	334	1	9454	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1868	-0-	-364	-0-	41	1	1827	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	39	1	1810	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	43	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	46	1	1830	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	36	1	1699	3	N	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	36	1	1578	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	36	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	32	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	34	1	1448	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	100	1	4510	3	N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	101	1	4530	3	N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	3	N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	103	1	4426	3	N	-0-					-0-
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	94	1	4214	3	N	-0-					-0-
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	102	1	4211	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	31	1	1273	3	N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	32	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	32	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	51	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	56	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	790	3	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	3	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	239	1	7163	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	6856	-0-	-764	-0-	221	1	6635	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	6976	-0-	-898	-0-	233	1	6743	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	6979	-0-	-895	-0-	237	1	6742	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	6758	-0-	-862	-0-	221	1	6537	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	245	1	6935	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	495	1	14934	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	408	1	12582	3	N	-0-					-0-
07	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	395	1	11680	3	N	-0-					-0-
08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	369	1	10601	3	N	-0-					-0-
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	319	1	9583	3	N	-0-					-0-
*10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	138	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3471	-0-	-969	-0-	111	1	3360	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3354	-0-	-1110	-0-	113	1	3241	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	111	1	3202	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3616	-0-	-704	-0-	118	1	3498	3	N	-0-					-0-
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	156	1	4471	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	41	1	1886	3	N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	39	1	1804	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	43	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	40	1	1806	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	42	1	1778	3	N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	46	1	1846	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	130	1	5583	3	Y	-0-					-0-
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	123	1	5450	3	Y	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	119	1	5107	3	Y	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	132	1	5445	3	Y	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	120	1	5216	3	Y	-0-					-0-
*10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	126	1	5232	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6134	-0-	-128	-0-	200	1	5934	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	170	1	5116	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	193	1	5589	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	198	1	5531	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	5576	-0-	-634	-0-	185	1	5391	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	193	1	5495	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	3	15	9	Y	14	3	1			11
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1258	3	14	9	Y	13					24
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1334	3	12	9	Y	11					35
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1322	3	14	9	Y	13	40	1			8
09	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1158	3	3	9	Y	3	3	1			8
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1242	3	11	9	Y	10					18

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	39	1	1191	3	Y	-0-					8
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	37	1	1116	3	Y	-0-					8
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	1000	3	Y	-0-					8
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	15	1	467	3	Y	-0-					8
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1061	3	Y	-0-					8
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	3	Y	-0-					8

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	N	913	-0-	-79	-0-	23	1	889	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
*06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	22	1	836	3	Y	46					73
							51	9									
*07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	25	1	974	3	Y	46					27
							51	9									
*08	899	N	838	-0-	-61	-0-	22	1	816	3	Y	-0-					27
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	53					80
							58	9									
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	30	1	864	3	Y	23					57
							25	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	117	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	117	1	3297	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	125	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	114	1	3210	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	55	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	57	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	52	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	39	1	1094	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	47	1	1880	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	48	1	1869	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	45	1	1867	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	42	1	1806	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	67	1	1837	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	66	1	2933	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	63	1	2833	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	61	1	2807	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	71	1	2934	3	Y	-0-					-0-
09	2910	N	2867	-0-	-43	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					-0-
*10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	71	1	2913	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	308	1	9103	3	N	-0-					-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	295	1	8840	3	N	-0-					-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	312	1	9007	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	9112	-0-	-157	-0-	316	1	8796	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8884	-0-	-86	-0-	296	1	8588	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9135	-0-	-134	-0-	312	1	8823	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	25	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	23	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	26	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	24	1	991	3	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	24	1	977	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	49	1	2163	3	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	46	1	2047	3	N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	2175	3	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	76	1	2212	3	N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	70	1	2202	3	N	-0-					-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	76	1	2261	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-					-0-
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	364	1	11308	3	N	-0-					-0-
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	364	1	10913	3	N	-0-					-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	356	1	10231	3	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	319	1	9580	3	N	-0-					-0-
*10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	330	1	9645	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	240	1	7209	3	N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	215	1	6583	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6780	-0-	-226	-0-	218	1	6562	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6659	-0-	-347	-0-	222	1	6437	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6284	-0-	-496	-0-	201	1	6083	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	216	1	6177	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					77
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	29	1			48
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	1	1	1			48
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6607	-0-	-895	-0-	147	1	6460	3	Y	-0-			-0-
06	6840	X	6587	-0-	-253	-0-	140	1	6447	3	Y	-0-			-0-
07	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	153	1	6724	3	Y	-0-			-0-
08	7068	X	6819	-0-	-249	-0-	157	1	6662	3	Y	-0-			-0-
09	6690	X	6579	-0-	-111	-0-	143	1	6436	3	Y	-0-			-0-
10	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	159	1	6619	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	3	N	-0-			-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	N	-0-			-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	35	1	1695	3	N	-0-			-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	39	1	1650	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	36	1	1538	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	32	1	1526	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	331	1	9803	3	N	-0-			-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	304	1	9312	3	N	-0-			-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	314	1	9302	3	N	-0-			-0-
08	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	302	1	8565	3	N	-0-			-0-
09	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	263	1	7825	3	N	-0-			-0-
*10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	275	1	7790	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8360	-0-	5260	14318	276	1	8084	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6669	-0-	3669	17987	213	1	6456	3	N	-0-			-0-
07	24109	X	6122	-0-	-17987	-0-	201	1	5921	3	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	177	1	5029	3	N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	152	1	4425	3	N	-0-			-0-
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	155	1	4399	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	102	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	102	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	114	1	2691	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	112	1	2588	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2512	-0-	-458	-0-	115	1	2397	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	122	1	2569	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	63	1	1862	2	N	-0-			-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	67	1	1922	2	N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	64	1	1832	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1	1147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1136	3	Y	29	1	1			28
							32	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	3	Y	-0-					28
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					28

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	186	1	5683	3	N	-0-					-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	203	1	6067	3	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	202	1	5856	3	N	-0-					-0-
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	174	1	5296	3	N	-0-					-0-
*10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	188	1	5479	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	676	1	4140	3	Y	-0-					12
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	613	1	4088	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	631	1	4077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	637	1	4057	3	Y	9					9
							10	9									
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	651	1	3810	3	Y	4					13
							4	9									
10	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	295	1	2854	3	Y	2					15
							2	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	909	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	776	-0-	-334	-0-	16	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	761	-0-	-231	-0-	17	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	24	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	3	Y	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7613	-0-	-323	-0-	171	1	7442	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7237	-0-	-443	-0-	161	1	7076	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	168	1	7140	3	N	-0-			-0-
08	7626	X	7358	-0-	-268	-0-	172	1	7186	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	7099	-0-	-281	-0-	157	1	6942	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7389	-0-	-237	-0-	174	1	7215	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	N	-0-			-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	63	1	2887	3	N	-0-			-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	3	N	-0-			-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	71	1	2990	3	N	-0-			-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	65	1	3048	3	N	-0-			-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	72	1	2984	3	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	663	1	20385	3	N	-0-			-0-
06	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	485	1	15253	3	N	-0-			-0-
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	488	1	14801	3	N	-0-			-0-
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	255	1	7501	3	N	-0-			-0-
09	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	354	1	10817	3	N	-0-			-0-
*10	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	438	1	12842	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

05	6727	X	6331	-0-	-396	-0-	207	1	6124	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6239	-0-	-241	-0-	214	1	6025	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6444	-0-	-531	-0-	216	1	6228	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	215	1	6148	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	216	1	6207	2	N	-0-			-0-
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	228	1	6424	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	16	1	754	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	17	1	851	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	22	1	773	3	Y	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	3	Y	-0-			-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	164	1	4831	2	N	-0-			-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	167	1	4679	2	N	-0-			-0-
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	169	1	4863	2	N	-0-			-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	187	1	5332	2	N	-0-			-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	172	1	4944	2	N	-0-			-0-
*10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	183	1	5165	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	72	1	2991	3	Y	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	63	1	2878	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	68	1	2846	3	Y	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	71	1	2957	3	Y	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	65	1	2879	3	Y	-0-					-0-
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3187	-0-	87	365	72	1	3115	3	Y	-0-					-0-
06	3663	X	3298	-0-	-365	-0-	71	1	3227	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	78	1	3257	3	Y	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	79	1	3276	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1671	-0-	-220	-0-	37	1	1634	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	39	1	1681	2	N	-0-					-0-
*10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	114	1	2799	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	3315	3	Y	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	3	Y	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	122	1	3296	3	Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	114	1	3050	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	102	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	234	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	207	1	4548	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	177	1	4778	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	178	1	4778	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	170	1	4596	3	N	-0-					-0-
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	187	1	4973	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	64	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	N	-0-					-0-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2288	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	146	1	4251	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	140	1	4114	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	142	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4234	-0-	-56	-0-	149	1	4085	2	N	-0-					-0-
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	161	1	4498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	26	1	738	3	Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	120	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	89	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	90	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	87	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	87	1	2325	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	160	1	3182	2	N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	139	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	118	1	3201	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	123	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	114	1	3098	2	N	-0-					-0-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	122	1	3234	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	25	1	1136	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	30	1	1215	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	32	1	1260	3	N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	28	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	32	1	1231	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	46	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	47	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	41	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	43	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	48	1	2059	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	37	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	3	N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	3	N	-0-					-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1791	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	123	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	130	1	3484	2	N	-0-					-0-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	134	1	3663	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	191	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	157	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	131	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	130	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	2	N	-0-					-0-
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	130	1	3459	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	57	1	2371	3	Y	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	53	1	2303	3	Y	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	58	1	2335	3	Y	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	55	1	2295	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	31	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	34	1	1455	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	37	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	39	1	1709	3	Y	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	2072	3	Y	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	Y	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	44	1	2031	3	Y	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	49	1	2132	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	91	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	94	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	96	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	82	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	93	1	3992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	237	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	246	1	6922	2	N	-0-					-0-
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	232	1	6692	2	N	-0-					-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	232	1	6620	2	N	-0-					-0-
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	227	1	6522	2	N	-0-					-0-
*10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	239	1	6737	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

05	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3073	-0-	-467	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	105	1	3106	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	105	1	3113	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	97	1	2902	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	90	1	2614	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

05	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	267	1	7900	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	263	1	7382	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7882	-0-	-426	-0-	264	1	7618	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7713	-0-	-471	-0-	261	1	7452	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7405	-0-	-515	-0-	249	1	7156	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7605	-0-	-548	-0-	261	1	7344	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

05	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	25	1	980	3	Y	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	46	1	2048	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	49	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	46	1	1805	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	50	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	53	1	2075	3	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	53	1	1980	3	Y	17					17
							19	9									

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

05	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	108	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	104	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	87	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	127	1	3357	2	N	-0-					-0-
*10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	126	1	3459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	377	1	801	3	Y	6					75
							7	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	372	1	859	3	Y	1	63	1			13
							1	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	387	1	879	3	Y	3					16
							3	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	376	1	877	3	Y	14					30
							15	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	848	3	Y	1					31
							1	9									
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	371	1	798	3	Y	1					32
							1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	83	1	2594	3	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	105	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	149	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	139	1	4275	3	N	-0-					-0-
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	151	1	4483	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1382	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	31	1	1233	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	3	Y	6					6
							7	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					17
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	Y	1					18
							1	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	Y	-0-					18
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	61	1	2511	3	Y	-0-					18
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	-0-					18
10	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	62	1	2465	3	Y	-0-					18

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	111	1	4734	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4541	-0-	-49	-0-	100	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	109	1	4600	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	115	1	4615	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4588	-0-	-2	-0-	105	1	4483	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	116	1	4562	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	2399	-0-	-2096	-0-	79	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	119	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	147	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	151	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	149	1	4199	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	807	3	Y	3					65
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	716	3	Y	2	67	1			-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	24 2	1 9	628	3	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	422	-0-	-291	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	150	-0-	-540	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
10	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12702	X	4795	-0-	-7907	-0-	157	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	119	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	135	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	122	1	3517	2	N	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	48	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	39	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	43	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	44	1	2025	3	N	-0-					-0-
*10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7					7
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6					13
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					13
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					13
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	17	1			-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	42					42
							187	3	46	9							

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

05	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
							809	3									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
							977	3									
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					-0-
							982	3									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	22	1	264	2	Y	3					3
							793	3	3	9							
09	1320	N	874	-0-	-446	-0-	15	1	213	2	Y	4					7
							642	3	4	9							
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1					8
							1053	3	1	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

05	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	157	1	4330	3	Y	1					20
							1	9									
06	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	145	1	4086	3	Y	3					23
							3	9									
07	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	148	1	3950	3	Y	4					27
							4	9									
08	4712	X	3776	-0-	-936	-0-	137	1	3637	3	Y	2					29
							2	9									
09	4470	X	4389	-0-	-81	-0-	156	1	4232	3	Y	1					30
							1	9									
10	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	159	1	4150	3	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	294	1	13186	2	N	-0-					-0-
06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	275	1	11732	2	N	-0-					-0-
07	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	262	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	248	1	10750	2	N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	227	1	9893	2	N	-0-					-0-
*10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	55	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	68	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	72	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	69	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	62	1	2695	2	N	-0-					-0-
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	66	1	2806	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	37	1	1040	3	Y	19					83
							21	9									
*02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	45	1	877	3	Y	-0-					83
*03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	33	1	927	3	Y	-0-					83
*04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	45	1	857	3	Y	-0-					83
*05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	37	1	939	3	Y	-0-					83
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-	80	1			3
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	3	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	50	1	977	3	Y	5					5
							6	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	3	Y	-0-					5
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	29	1	1152	3	Y	-0-					5
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	26	1	1139	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	30	1	1151	3	Y	-0-					5
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	27	1	1117	3	Y	-0-					5
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	3	Y	15					20
							17	9									

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	111	1	4958	2	N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	87	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	2	N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	74	1	3208	2	N	-0-					-0-
*10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	125	1	5355	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1467	-0-	-579	-0-	33	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	32	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	31	1	1198	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	27	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	44	1	1150	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8843	-0-	-178	-0-	314	1	8529	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8338	-0-	-392	-0-	294	1	8044	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	312	1	8314	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8500	-0-	-459	-0-	315	1	8164	3	Y	19					19
							21	9									
09	8550	X	7801	-0-	-749	-0-	283	1	7518	3	Y	-0-					19
10	8835	X	7933	-0-	-902	-0-	294	1	7639	3	Y	-0-					19

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	3	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	5	-0-	-1235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					3
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	37	1	1528	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	3	Y	-0-					3
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	45	1	1815	3	Y	1					4
							1	9									
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1677	3	Y	1					5
							1	9									
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	46	1	1734	3	Y	1					6
							1	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2274	-0-	-366	-0-	53	1	2221	3	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1831	-0-	-587	-0-	45	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	43	1	1873	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2106	-0-	-467	-0-	54	1	2052	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	219	1	6212	3	N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	196	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	205	1	5716	3	N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	202	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	191	1	5336	3	N	-0-					-0-
*10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	219	1	5918	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	351	-0-	-579	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	4	1	1			3
							641	3	4	9							
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					3
							623	3									
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	17	1	211	2	Y	4					7
							634	3	4	9							
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	16	1	201	2	Y	16	23	1			-0-
							606	3	18	9							
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	2	2	1			-0-
							619	3	2	9							
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					-0-
							626	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	97	1	4201	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4105	-0-	-155	-0-	92	1	4013	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	100	1	4080	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	100	1	4041	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	93	1	3907	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	102	1	4056	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

05	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	63	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	1884	-0-	-966	-0-	65	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	1974	-0-	-909	-0-	70	1	1904	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	87	1	2378	3	Y	12					12
							13	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2051	3	Y	-0-					12
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	74	1	2010	3	Y	-0-					12

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132	1	1760	2	N	58					224
							5285	3	64	9							
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	126	1	1701	2	N	47	188	1			83
							5108	3	52	9							
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	51					134
							5200	3	56	9							
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	N	48					182
							5127	3	53	9							
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	N	34	176	1			40
							5040	3	37	9							
*10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	30					70
							5132	3	33	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	157	1	4263	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	164	1	4235	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	163	1	4172	3	Y	5					5
							6	9									
09	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	149	1	4019	3	Y	-0-					5
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	136	1	3527	3	Y	-0-					5

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	86	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	82	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	81	1	2399	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	83	1	2395	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2540	-0-	-340	-0-	77	1	2463	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	61	1	1869	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	39	1	1497	3	Y	2	64	1			1
							2	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	36	1	1464	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	3	Y	7					18
							8	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1483	3	Y	7	25	1			-0-
							8	9									
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1421	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	6					6
							7	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1578	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	58	1	1656	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	135	1	5540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5527	-0-	-394	-0-	132	1	5392	3	Y	3					3
							3	9									
08	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	136	1	5337	3	Y	-0-					3
09	5730	X	5217	-0-	-513	-0-	125	1	5082	3	Y	9					12
							10	9									
10	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	197	1	5251	3	Y	1					13
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	111	1	4738	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4950	X	4655	-0-	-295	-0-	106	1	4549	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	116	1	4671	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	115	1	4644	3	Y	3					3
							3	9									
09	4800	X	4582	-0-	-218	-0-	105	1	4469	3	Y	7					10
							8	9									
10	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	168	1	4555	3	Y	16					26
							18	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	17	1	662	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	16	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	15	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	32	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	855	-0-	855	2640	22	1	831	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	0	W	777	-0-	777	3417	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	806	-0-	806	4223	18	1	787	3	Y	1					1
							1	9									
08	3100	N	892	-0-	-2208	2015	24	1	811	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
*09	2783	N	768	-0-	-2015	-0-	27	1	735	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	164	1	7365	2	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6405	2	N	-0-					-0-
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	139	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	139	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	457	1	8422	2	N	-0-					-0-
*10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	567	1	9064	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	35	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	35	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	33	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	34	1	966	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	47	1	1897	3	Y	-0-					43
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	72	1	1966	3	Y	-0-					43
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	72	1	1955	3	Y	-0-					43
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	73	1	2002	3	Y	-0-					43
09	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	67	1	1876	3	Y	-0-					43
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	73	1	1909	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	125	1	5032	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	106	1	4343	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	105	1	4055	3	Y	3					3
							3	9									
09	5130	X	4012	-0-	-1118	-0-	97	1	3902	3	Y	12					15
							13	9									
10	5301	X	3748	-0-	-1553	-0-	138	1	3593	3	Y	15					30
							17	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	17	1	760	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	16	1	752	3	N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	15	1	729	3	N	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	16	1	742	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

05	775	N	660	-0-	-115	-0-	16	1	644	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	16	1	611	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	821	3	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

05	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	56	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	51	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1517	-0-	-374	-0-	51	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-					-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

05	4960	X	4151	-0-	-809	-0-	149	1	4002	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	173	1	4557	3	Y	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	186	1	4732	3	Y	25					25
							28	9									
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	3	Y	-0-					25
*10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	181	1	4751	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	97	1	4166	3	Y	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	92	1	4079	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	101	1	4077	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4050	-0-	-30	-0-	93	1	3957	3	Y	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	102	1	4145	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	309	1	9137	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	300	1	8437	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	284	1	8203	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	372	1	10626	2	N	-0-					-0-
09	20920	X	20920	-0-	-0-	-0-	703	1	20217	2	N	-0-					-0-
*10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	586	1	16514	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2562	-0-	-786	-0-	58	1	2504	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	57	1	2514	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	63	1	2654	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	61	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	56	1	2457	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2490	-0-	-238	-0-	60	1	2430	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	56	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	53	1	2279	3	Y	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	58	1	2386	3	Y	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	50	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	55	1	2276	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	75	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2225	-0-	-503	-0-	50	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	66	1	1880	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	52	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	62	1	2663	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	88	1	3950	2	N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	93	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	2	N	-0-					-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-					-0-
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	88	1	3757	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	82	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	79	1	3574	3	N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	78	1	3498	3	N	-0-					-0-
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	87	1	3628	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	Y	11	2	1			9
							908	3	12	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	17					26
							894	3	19	9							
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	15					41
							909	3	17	9							
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	12	48	1			5
							895	3	13	9							
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	21	1	283	2	Y	4	4	1			5
							850	3	4	9							
10	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	22	1	255	2	Y	7					12
							766	3	8	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			15
							255	3	1	9							
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					15
							228	3									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	7					22
							234	3	8	9							
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	10	17	1			15
							265	3	11	9							
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	2	2	1			15
							251	3	2	9							
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					15
							236	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	153	1	6620	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6186	-0-	-294	-0-	137	1	6049	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6650	-0-	-46	-0-	152	1	6498	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	156	1	6403	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6337	-0-	-143	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	156	1	6370	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	64	1	2779	3	Y	-0-					2
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	94	1	2667	3	Y	-0-					2
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	95	1	2592	3	Y	-0-					2
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	-0-					2
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	Y	4					6
							4	9									
10	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	95	1	2505	3	Y	2					8
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	40	1	1705	3	Y	-0-					13
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	52	1	1630	3	Y	-0-					13
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	41	1	1701	3	Y	-0-					13
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1707	3	Y	-0-					13
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	3	Y	-0-					13
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	47	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	42	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1899	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3208	-0-	-1938	-0-	105	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3187	-0-	-1823	-0-	110	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2503	-0-	-2674	-0-	84	1	2419	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	2494	-0-	-2683	-0-	84	1	2410	2	N	-0-					-0-
*09	4140	X	1479	-0-	-2661	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	48	1	1988	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	45	1	1905	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	43	1	1943	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	47	1	1930	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	43	1	1894	3	N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1987	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	39	1	1650	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	34	1	1433	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	32	1	1326	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	28	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	32	1	1264	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	46	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	41	1	1863	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1861	-0-	-299	-0-	39	1	1822	3	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	N	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1980	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	46	1	1802	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6530	-0-	-414	-0-	147	1	6383	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	6314	-0-	-406	-0-	139	1	6175	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	144	1	6237	3	N	-0-			-0-
08	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	148	1	6245	3	N	-0-			-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	135	1	6054	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6333	-0-	-208	-0-	144	1	6189	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	45	1	1916	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	50	1	2018	3	N	-0-			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	N	-0-			-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	46	1	1902	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-			-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	32	1	1596	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	35	1	1636	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	39	1	1631	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	36	1	1557	3	N	-0-			-0-
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	40	1	1677	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-			2
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	Y	-0-			2
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1080	3	Y	-0-			2
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16	1	659	3	Y	-0-			2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	35	1	1415	3	Y	-0-			2
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	59	1	1490	3	Y	-0-			2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	74	1	3298	3	N	-0-			-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	N	-0-			-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	75	1	3230	3	N	-0-			-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	3	N	-0-			-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	70	1	3145	3	N	-0-			-0-
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	78	1	3262	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	147	1	6379	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	132	1	6126	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	144	1	6124	3	N	-0-			-0-
08	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	148	1	6074	3	N	-0-			-0-
09	6480	X	6020	-0-	-460	-0-	129	1	5891	3	N	-0-			-0-
10	6541	X	6191	-0-	-350	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	18986	-0-	15886	15886	621	1	18365	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	18325	-0-	15325	31211	630	1	17695	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	15227	-0-	12127	43338	510	1	14717	2	N	-0-			-0-
08	56455	X	13117	-0-	-43338	-0-	444	1	12673	2	N	-0-			-0-
09	0	W	12303	-0-	12303	12303	413	1	11890	2	N	-0-			-0-
10	0	W	11891	-0-	11891	24194	408	1	11483	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4745	-0-	-649	-0-	155	1	4590	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	157	1	4406	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	155	1	4482	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	150	1	4296	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	149	1	4288	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4634	-0-	-109	-0-	159	1	4475	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

05	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	80	1	3274	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	69	1	3130	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	75	1	3165	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	77	1	3156	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	70	1	3066	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	2	N	-0-			-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	148	1	4166	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4317	-0-	-116	-0-	145	1	4172	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	145	1	4140	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4055	-0-	-235	-0-	136	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	140	1	3934	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	126	1	3967	3	N	-0-			-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	119	1	3695	3	N	-0-			-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	3	N	-0-			-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	127	1	3711	3	N	-0-			-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	118	1	3595	3	N	-0-			-0-
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	120	1	3509	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

05	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	112	1	4801	3	Y	-0-			-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	109	1	4697	3	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	116	1	4758	3	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	106	1	4565	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	163	1	4631	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

05	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	57	1	2363	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	45	1	1983	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	51	1	2197	3	N	-0-			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	63	1	2589	3	N	-0-			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-			-0-
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	64	1	2685	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	50	1	1427	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	56	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	58	1	1504	3	N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	3	N	-0-					-0-
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	3	Y	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2294	3	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	81	1	2373	3	Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	88	1	2395	3	Y	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2395	3	Y	-0-					-0-
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	82	1	2365	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	81	1	2421	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	81	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2347	-0-	-173	-0-	76	1	2271	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	82	1	2394	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	79	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	78	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	70	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	108	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	68	1	2979	2	N	-0-					-0-
*10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	46 1	1 9	1801	3	Y	1	1	1			-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	60	1	2232	3	Y	-0-					-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2219	3	Y	-0-					-0-
*10	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	64	1	2874	2	N	-0-			-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-			-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	68	1	2971	2	N	-0-			-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	69	1	2990	2	N	-0-			-0-
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	2	N	-0-			-0-
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	458	1	7179	2	Y	-0-			-0-
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	494	1	6988	2	Y	-0-			-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	495	1	6750	2	Y	-0-			-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	480	1	6037	2	Y	-0-			-0-
09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	469	1	6070	2	Y	-0-			-0-
*10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	487	1	6235	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	100	1	4477	2	Y	-0-			-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	93	1	3966	2	Y	-0-			-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	87	1	3796	2	Y	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	96	1	4149	2	Y	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	87	1	3800	2	Y	-0-			-0-
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	86	1	3665	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	3	Y	-0-			-0-
06	7650	X	6781	-0-	-869	-0-	152	1	6629	3	Y	-0-			-0-
07	7967	X	7132	-0-	-835	-0-	240	1	6892	3	Y	-0-			-0-
08	7967	X	7034	-0-	-933	-0-	243	1	6791	3	Y	-0-			-0-
09	7710	X	6765	-0-	-945	-0-	227	1	6538	3	Y	-0-			-0-
10	7719	X	6826	-0-	-893	-0-	237	1	6589	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	89	1	3767	3	Y	-0-			2
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-			2
07	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	84	1	3526	3	Y	-0-			2
08	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	92	1	3597	3	Y	-0-			2
09	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	78	1	3342	3	Y	-0-			2
10	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	86	1	3543	3	Y	-0-			2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	292	1	8635	2	N	-0-			-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	272	1	7653	2	N	-0-			-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	256	1	7391	2	N	-0-			-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	250	1	7136	2	N	-0-			-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	229	1	6595	2	N	-0-			-0-
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	233	1	6566	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					3
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					3
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	Y	-0-					3
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	3	Y	-0-					3
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	2					5
							2	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	13					18
							14	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16	1	854	3	Y	-0-					3
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	15	1	555	3	Y	2					5
							2	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					5
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	22	1	779	3	Y	-0-					5
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	21	1	966	3	Y	2					7
							2	9									
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	845	3	Y	10					17
							11	9									

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4030	-0-	930	3960	462	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	7502	X	3542	-0-	-3960	-0-	440	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	206	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	433	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2695	-0-	-35	-0-	203	1	2492	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1932	-0-	-889	-0-	66	1	1866	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	92	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	86	1	3968	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	93	1	4060	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	96	1	3996	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	87	1	3946	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	97	1	4110	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	49	1	2119	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	47	1	2081	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	51	1	2139	3	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	48	1	2130	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	44	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	49	1	2116	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	97	1	4239	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	86	1	3976	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	93	1	4052	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	101	1	4152	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	87	1	4005	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	97	1	4189	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

05	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	49	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	2272	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	51	1	2263	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	54	1	2217	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	50	1	2211	3	N	-0-					-0-
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	56	1	2303	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	106	1	4687	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4631	-0-	-229	-0-	100	1	4531	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	104	1	4686	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	111	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	95	1	4401	3	N	-0-					-0-
*10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	112	1	4719	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	34	1	1598	3	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	32	1	1592	3	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	35	1	1633	3	N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1608	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	36	1	1564	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	40	1	1632	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	3	N	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	87	1	4127	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	94	1	4178	3	N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	96	1	4149	3	N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	87	1	4047	3	N	-0-					-0-
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	97	1	4250	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	82	1	3685	3	N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	79	1	3736	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	86	1	3835	3	N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	88	1	3804	3	N	-0-					-0-
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	79	1	3699	3	N	-0-					-0-
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	122	1	5386	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	116	1	5291	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	128	1	5411	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	131	1	5294	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	121	1	5253	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	133	1	5350	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	114	1	5083	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	108	1	4879	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	118	1	4965	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	117	1	4928	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	106	1	4742	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4987	-0-	-221	-0-	118	1	4869	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	25	1	952	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	22	1	910	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	17	1	829	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	16	1	773	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	766	-0-	-164	-0-	15	1	751	3	Y	-0-			-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-			-0-
06	5100	X	5066	-0-	-34	-0-	114	1	4952	3	Y	-0-			-0-
07	5270	X	5161	-0-	-109	-0-	118	1	5043	3	Y	-0-			-0-
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	124	1	5001	3	Y	-0-			-0-
09	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	112	1	4809	3	Y	-0-			-0-
10	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	125	1	5003	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-			-0-
06	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	122	1	5321	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	133	1	5346	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	130	1	5310	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	120	1	5087	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5439	-0-	-172	-0-	191	1	5248	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	130	1	5775	3	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	123	1	5491	3	Y	-0-			-0-
07	5952	X	5799	-0-	-153	-0-	135	1	5664	3	Y	-0-			-0-
08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	139	1	5679	3	Y	-0-			-0-
09	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	127	1	5502	3	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	141	1	5642	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	147	1	6452	3	Y	-0-			-0-
06	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	137	1	6105	3	Y	-0-			-0-
07	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	150	1	6222	3	Y	-0-			-0-
08	6727	X	6412	-0-	-315	-0-	155	1	6257	3	Y	-0-			-0-
09	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	141	1	6046	3	Y	-0-			-0-
10	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	156	1	6274	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	97	1	4357	3	Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	101	1	4277	3	Y	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	101	1	4272	3	Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*10	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	138	1	6089	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	131	1	5858	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	143	1	5987	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	147	1	5964	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5925	-0-	-195	-0-	134	1	5791	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6075	-0-	-156	-0-	142	1	5933	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	133 7	1 9	5439	3	Y	6	1	1			5
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	5282	3	Y	3					8
07	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	131 6	1 9	5100	3	Y	5					13
08	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	136 8	1 9	5332	3	Y	7					20
09	5400	X	5273	-0-	-127	-0-	125 31	1 9	5117	3	Y	28					48
10	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	188 24	1 9	4949	3	Y	22					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	48	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	50	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	53	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	3	Y	3					3
							3	9									
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	54	1	2101	3	Y	9					12
							10	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	534	1	15776	2	N	-0-					-0-
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	485	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	449	1	12945	2	N	-0-					-0-
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	428	1	12229	2	N	-0-					-0-
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	374	1	10751	2	N	-0-					-0-
*10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	395	1	11121	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	219	1	6476	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6205	-0-	-545	-0-	213	1	5992	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6506	-0-	-97	-0-	218	1	6288	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6433	-0-	-263	-0-	218	1	6215	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6140	-0-	-340	-0-	206	1	5934	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	215	1	6049	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	49	1	2203	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	46	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	55	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	55	1	2263	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	98	1	2672	3	Y	10					52
							11	9									
06	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	93	1	2536	3	Y	48					100
							53	9									
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	94	1	2518	3	Y	54	98	1			56
							59	9									
08	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	93	1	2447	3	Y	25					81
							28	9									
09	2700	X	2407	-0-	-293	-0-	88	1	2295	3	Y	22					103
							24	9									
10	2790	X	1416	-0-	-1374	-0-	51	1	1347	3	Y	16	85	1			34
							18	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	298	1	8805	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	273	1	7667	2	N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	258	1	7446	2	N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	232	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	229	1	6575	2	N	-0-					-0-
*10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	230	1	6472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	98	1	2753	3	Y	3	35	1			2
							3	9									
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	94	1	2664	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	102	1	2716	3	Y	-0-					2
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	106	1	2744	3	Y	-0-					2
09	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	95	1	2628	3	Y	1					3
							1	9									
10	2821	N	2732	-0-	-89	-0-	101	1	2612	3	Y	17					20
							19	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	47	1	1930	3	Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	2041	3	Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	3	Y	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	43	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	48	1	1983	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	151	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	151	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	165	1	4713	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	159	1	4564	2	N	-0-					-0-
*10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	22	1	876	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	24	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	24	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	20	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	24	1	868	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	89	1	3634	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3601	-0-	-59	-0-	78	1	3523	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	86	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	78	1	3477	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	80	1	3542	3	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	75	1	3184	3	N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	77	1	3041	3	N	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	N	-0-					-0-
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	87	1	3656	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5944	-0-	-194	-0-	195	1	5749	2	Y	-0-			-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	194	1	5446	2	Y	-0-			-0-
07	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	191	1	5495	2	Y	-0-			-0-
08	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	194	1	5528	2	Y	-0-			-0-
09	5550	X	5396	-0-	-154	-0-	181	1	5215	2	Y	-0-			-0-
10	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	190	1	5359	2	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	14	-0-	-5411	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	1	-0-	-5489	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	2122	-0-	-3551	-0-	311	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	829	-0-	-4844	-0-	374	1	455	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
*10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	537	1	1857	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	85	1	2562	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	53	1	2380	3	Y	-0-			-0-
07	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	88	1	2586	3	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	89	1	2499	3	Y	-0-			-0-
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	90	1	2558	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	3	N	-0-			-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2303	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	51	1	2346	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	56	1	2325	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	51	1	2254	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	56	1	2295	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	106	1	4729	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	99	1	4228	2	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	102	1	4473	2	N	-0-			-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	106	1	4573	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4320	-0-	-60	-0-	97	1	4223	2	N	-0-			-0-
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	104	1	4454	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	320	1	9351	3	N	-0-			-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	241	1	7168	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	182	1	5148	3	N	-0-			-0-
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	350	1	9706	3	N	-0-			-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	382	1	11013	3	N	-0-			-0-
*10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	419	1	11597	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	105	1	4624	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	100	1	4340	3	N	-0-			-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	108	1	4458	3	N	-0-			-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	108	1	4338	3	N	-0-			-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	97	1	4096	3	N	-0-			-0-
*10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	110	1	4557	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	Y	7	96	1			28
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	Y	17	2	1			43
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	3	14	9	Y	13					56
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1462	3	11	9	Y	10	33	1			33
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	3	6	9	Y	5	3	1			35
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1532	3	35	9	Y	32					67

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	128	1	3620	3	Y	106	152	1			52
							117	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	123	1	3489	3	Y	2					54
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	134	1	3691	3	Y	37					91
							41	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	145	1	3846	3	Y	64	53	1			102
							70	9									
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	135	1	3686	3	Y	44	89	1			57
							48	9									
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	146	1	3796	3	Y	42					99
							46	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	Y	16	24	1			2
							18	9									
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	28	1	793	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					2
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	30	1	821	3	Y	3					5
							3	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					5
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					5

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	44	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	36	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	36	1	954	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	45	1	996	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	783	-0-	-333	-0-	28	1	755	2	Y	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	Y	-0-			-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	103	1	2046	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	89	1	1959	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	74	1	1996	2	Y	-0-			-0-
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	82	1	2183	2	Y	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1224	-0-	-791	-0-	41	1	1183	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	49	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-			-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-			-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	67	1	1782	2	N	-0-			-0-
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7176	-0-	-1194	-0-	238	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	237	1	6906	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7928	-0-	-101	-0-	262	1	7666	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7430	-0-	-599	-0-	249	1	7181	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7077	-0-	-693	-0-	249	1	6828	2	N	-0-			-0-
*10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	277	1	7760	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	189	1	5407	2	N	-0-			-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	184	1	5057	2	N	-0-			-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	179	1	5109	2	N	-0-			-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	167	1	4950	2	N	-0-			-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	190	1	4968	2	N	-0-			-0-
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	177	1	4954	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	105	1	2986	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	110	1	3196	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	111	1	3296	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	110	1	3172	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	116	1	3131	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	115	1	3196	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	111	1	3373	3	N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	84	1	3495	3	N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	3	N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	111	1	3355	3	N	-0-					-0-
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	120	1	3428	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	943	3	7	9	Y	6	1	1			5
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8					13
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	3	11	9	Y	10					23
08	961	N	860	-0-	-101	-0-	847	3	13	9	Y	12	35	1			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1465	3	12	9	Y	11	2	1			16
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1361	3	15	9	Y	14					30
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1433	3	11	9	Y	10					40
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1400	3	8	9	Y	7	45	1			2
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1337	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	Y	18					20

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	154	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	158	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4039	-0-	-921	-0-	137	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4505	-0-	-295	-0-	151	1	4354	2	N	-0-					-0-
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	175	1	4928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	121	1	3563	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	118	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	116	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	118	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	113	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	119	1	3351	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	225	1	6250	3	Y	8					44
							9	9									
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	209	1	5924	3	Y	-0-	44	1			-0-
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	229	1	6336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	258	1	6859	3	Y	2					2
							2	9									
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	236	1	6464	3	Y	-0-					2
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	1026	-0-	-1554	-0-	23	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	637	-0-	-417	-0-	23	1	614	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	653	-0-	-367	-0-	21	1	632	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	909	-0-	-269	-0-	31	1	878	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	97	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	92	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	86	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	156	1	4600	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	157	1	4413	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	157	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	159	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	149	1	4296	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	158	1	4453	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	47	1	1917	3	Y	-0-					8
06	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	45	1	1880	3	Y	-0-					8
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	49	1	1929	3	Y	-0-					8
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					8
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					8
10	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	46	1	1806	3	Y	14					22
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1092	-0-	-708	-0-	23	1	1069	3	Y	-0-			-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1973	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	32	1	1302	3	Y	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	59	1	2699	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	63	1	2803	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	60	1	2753	3	N	-0-			-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	72	1	3142	3	N	-0-			-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	65	1	3060	3	N	-0-			-0-
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8834	-0-	-1117	-0-	289	1	8545	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	7828	-0-	-1802	-0-	269	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	7423	-0-	-2528	-0-	249	1	7174	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	293	1	8373	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7606	-0-	-1844	-0-	256	1	7350	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	271	1	7631	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	38	1	1636	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	41	1	1673	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	39	1	1660	3	N	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1653	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	40	1	1639	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	51	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	45	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	6501	-0-	3401	3401	220	1	6281	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	18201	-0-	15201	18602	611	1	17590	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	14286	-0-	11186	29788	490	1	13796	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2724	-0-	-128	-0-	64	1	2660	3	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	61	1	2542	3	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	60	1	2605	3	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2644	-0-	-84	-0-	62	1	2582	3	Y	-0-			-0-
09	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	56	1	2509	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	63	1	2541	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	139	1	4217	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	140	1	4244	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	145	1	4345	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	154	1	4412	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	4237	-0-	-233	-0-	137	1	4100	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	149	1	4195	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1335	3	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	27	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44332	X	12962	-0-	-31370	-0-	283	1	12679	2	N	-0-					-0-
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	169	1	7205	2	N	-0-					-0-
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	195	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	202	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	184	1	8048	2	N	-0-					-0-
*10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	286	1	8049	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	41	1	1855	3	Y	-0-					10
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	10	19	1			1
							11	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	49	1	2014	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	53	1	2000	3	Y	-0-					-0-
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	43	1	1936	3	Y	-0-					-0-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	83	1	2241	3	Y	5					42
							6	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	79	1	2123	3	Y	5					47
							6	9									
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	78	1	2155	3	Y	2					49
							2	9									
08	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	79	1	2120	3	Y	-0-					49
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2107	3	Y	9					58
							10	9									
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	86	1	2150	3	Y	2					60
							2	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12176	-0-	9076	9076	399	1	11777	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	12534	-0-	9534	18610	431	1	12103	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10691	-0-	7591	26201	358	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	35993	X	9792	-0-	-26201	-0-	331	1	9461	2	N	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	2	N	-0-					-0-
*10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	282	1	7952	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	135	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3834	-0-	-636	-0-	132	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	158	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	153	1	4387	2	N	-0-					-0-
*10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	163	1	4578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3424	-0-	-947	-0-	112	1	3312	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	2659	-0-	-1571	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2386	-0-	-1985	-0-	80	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2090	-0-	-2095	-0-	71	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2241	-0-	-1449	-0-	75	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	95	1	2672	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	125	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	122	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5376	-0-	-948	-0-	120	1	5256	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5262	-0-	-1062	-0-	119	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5019	-0-	-1101	-0-	112	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	111	1	4743	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

05	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	138	1	4090	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	140	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	150	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	149	1	4244	2	N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	141	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	144	1	4047	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	120	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	113	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2908	-0-	-750	-0-	221	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2537	-0-	-1003	-0-	190	1	2347	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2068	-0-	-1590	-0-	71	1	1997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	Y	-0-					20
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	-0-					20
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	461	3	Y	-0-					20
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	8	1	374	3	Y	1	6	1			15
							1	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	99	1	4427	3	N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	94	1	4279	3	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	102	1	4341	3	N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-					-0-
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	103	1	4325	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	49	1	2120	3	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	43	1	1904	3	Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	1					1
							1	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	80	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	69	1	3011	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	75	1	2956	3	Y	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	98	1	3942	3	Y	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	3	Y	-0-					-0-
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	78	1	3204	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	49	1	2191	3	Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	58	1	2412	3	Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	61	1	2417	3	Y	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2123	3	Y	-0-					-0-
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2379	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	153	1	6403	3	Y	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	145	1	6239	3	Y	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	142	1	5825	3	Y	-0-					-0-
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	161	1	6513	3	Y	-0-					-0-
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6221	3	Y	-0-					-0-
*10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	156	1	6340	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	97	1	4200	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	100	1	4500	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4331	-0-	-443	-0-	101	1	4230	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	115	1	4650	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4332	-0-	-258	-0-	99	1	4233	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	109	1	4350	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	298	1	9292	3	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	240	1	7578	3	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	229	1	6976	3	N	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	232	1	6797	3	N	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	209	1	6438	3	N	-0-					-0-
*10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	219	1	6442	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	308	1	8577	3	Y	32					78
							35	9									
06	9750	X	8025	-0-	-1725	-0-	276	1	7730	3	Y	17					95
							19	9									
07	10075	X	8678	-0-	-1397	-0-	306	1	8359	3	Y	12					107
							13	9									
08	9734	X	8855	-0-	-879	-0-	323	1	8493	3	Y	35					142
							39	9									
09	8880	X	8504	-0-	-376	-0-	299	1	8197	3	Y	7					149
							8	9									
10	8928	X	8671	-0-	-257	-0-	323	1	8328	3	Y	18					167
							20	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12475	-0-	9375	9375	408	1	12067	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18273	-0-	15273	24648	628	1	17645	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	15182	-0-	12082	36730	509	1	14673	2	N	-0-					-0-
08	50050	X	13320	-0-	-36730	-0-	451	1	12869	2	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	426	1	12249	2	N	-0-					-0-
*10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	405	1	11392	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	49	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	46	1	2124	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	53	1	2162	3	Y	-0-					-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	54	1	2163	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	111	1	4755	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4703	-0-	-697	-0-	106	1	4597	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	115	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4658	-0-	-232	-0-	106	1	4552	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	117	1	4722	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	73	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	69	1	3077	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	75	1	3137	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	78	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	70	1	3086	3	N	-0-					-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	79	1	3230	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5179	-0-	-29	-0-	170	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	160	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4313	-0-	-926	-0-	146	1	4167	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4297	-0-	-773	-0-	144	1	4153	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	164	1	4617	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2608	3	Y	-0-					-0-
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	913	1	2055	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3362	-0-	262	262	955	1	2407	3	Y	-0-					-0-
08	1805	N	1543	-0-	-262	-0-	351	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	74	1	3244	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	70	1	3124	3	N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	70	1	3182	3	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	78	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	70	1	3092	3	N	-0-					-0-
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	72	1	3174	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	24	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	25	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	22	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	24	1	1126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	72	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	3	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	77	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	70	1	3185	3	N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	80	1	3377	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	80	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	77	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	84	1	3522	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	79	1	3541	3	Y	-0-					-0-
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	94	1	3719	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	1580	-0-	-2884	-0-	33	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	93	1	4029	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	100	1	4021	3	Y	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3878	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4105	-0-	-18	-0-	100	1	4005	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	80	1	3366	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	77	1	3262	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	76	1	3378	3	Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	85	1	3423	3	Y	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	86	1	3495	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	648	-0-	-282	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	3	N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	24	1	1053	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	756	-0-	-298	-0-	16	1	737	3	Y	3	12	1			22
							3	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	22	1	813	3	Y	4					26
							4	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	Y	12					38
							13	9									
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	16	1	610	3	Y	-0-					38
*09	840	N	805	-0-	-35	-0-	20	1	785	3	Y	-0-	27	1			6
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	36	1	944	3	Y	6					12
							7	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	578	-0-	-600	-0-	241	1	337	3	Y	-0-	58	1			-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2876	-0-	-1898	-0-	229	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3831	-0-	-789	-0-	268	1	3563	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3531	-0-	-1212	-0-	271	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	293	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3240	-0-	-600	-0-	268	1	2972	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	261	1	2588	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	25	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	24	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	30	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	21	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	24	1	1091	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	49	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	46	1	2110	3	Y	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2122	3	Y	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	53	1	2144	3	Y	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	3	Y	-0-					-0-
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	54	1	2135	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	42	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	39	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	42	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	46	1	1848	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	42	1	1763	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	40	1	1617	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	959	-0-	-591	-0-	24	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	3	Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	36	1	1661	3	Y	-0-					-0-
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	46	1	1790	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	46	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2156	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	53	1	2081	3	Y	60	6	1			54
							66	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	49	1	2022	3	Y	1					55
							1	9									
*10	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	-0-					55

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	81	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	81	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	80	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	82	1	3546	2	N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	2	N	-0-					-0-
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	130	1	5696	3	Y	-0-					8
06	5700	X	5522	-0-	-178	-0-	123	1	5399	3	Y	-0-					8
07	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	134	1	5608	3	Y	-0-					8
08	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	138	1	5526	3	Y	-0-					8
09	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	127	1	5393	3	Y	-0-					8
10	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	134	1	5494	3	Y	-0-					8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	103	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	98	1	4185	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	101	1	4242	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	107	1	4227	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	97	1	4129	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	108	1	4250	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					18
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					18
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					18
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					18
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					18
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	16	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	674	-0-	-349	-0-	17	1	657	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	24	1	848	3	N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	15	1	751	3	N	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	336	1	9745	3	Y	-0-					-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	300	1	8824	3	Y	-0-					-0-
07	10819	X	7753	-0-	-3066	-0-	262	1	7491	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	8039	-0-	-2780	-0-	283	1	7756	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	7086	-0-	-3384	-0-	239	1	6847	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	7042	-0-	-3033	-0-	248	1	6794	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	19976	-0-	16876	16876	654	1	19322	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	13687	-0-	10687	27563	470	1	13217	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12161	-0-	9061	36624	408	1	11753	2	N	-0-					-0-
08	48041	X	11417	-0-	-36624	-0-	386	1	11031	2	N	-0-					-0-
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	354	1	10175	2	N	-0-					-0-
*10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	355	1	9999	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	939	-0-	-270	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	989	-0-	-151	-0-	33	1	956	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	35	1	997	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10672	-0-	7572	7572	349	1	10323	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7969	-0-	4969	12541	274	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6721	-0-	3621	16162	225	1	6496	2	N	-0-					-0-
08	22026	X	5864	-0-	-16162	-0-	198	1	5666	2	N	-0-					-0-
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	176	1	5075	2	N	-0-					-0-
*10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	173	1	4874	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	101	1	2997	2	N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	114	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	112	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	109	1	3119	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	104	1	2990	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	110	1	3096	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	492	1	7089	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	637	1	7793	2	N	-0-					-0-
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	576	1	6237	2	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	549	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	160	1	3921	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4168	-0-	-575	-0-	143	1	4025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	136	1	5754	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	123	1	5582	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	135	1	5705	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5791	-0-	-130	-0-	139	1	5652	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5602	-0-	-128	-0-	127	1	5475	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	140	1	5665	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	96	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	92	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	149	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	124	1	3643	2	N	-0-					-0-
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	148	1	4381	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4189	-0-	-11	-0-	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	159	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	158	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4348	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	25	1	1005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	3	Y	-0-					10
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1177	3	Y	1					11
							1	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1072	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	-0-					43
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	3	Y	-0-					43
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	3	Y	-0-					43
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	64	1	1628	3	Y	-0-					43
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	53	1	1434	3	Y	1					44
							1	9									
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	51	1	1409	3	Y	-0-					44

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

05	310	N	133	-0-	-177	-0-	7	1	124	3	Y	2					10
							2	9									
06	T. A.		132	-0-	132	132	7	1	125	3	Y	-0-					10
07	284	X	152	-0-	-132	-0-	9	1	123	3	Y	18					28
							20	9									
08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
09	120	X	56	-0-	-64	-0-	44	3	12	9	Y	11	4	1			7
10	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	3	Y	3					10
							3	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	331	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

05	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	161	1	6894	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	152	1	6641	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	166	1	6819	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	167	1	6618	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6706	-0-	-194	-0-	154	1	6552	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6870	-0-	-198	-0-	169	1	6701	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6543	-0-	-370	-0-	209	1	6334	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6019	-0-	-611	-0-	193	1	5826	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	209	1	6082	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6123	-0-	-542	-0-	207	1	5916	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	4571	-0-	-1879	-0-	152	1	4419	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	212	1	5845	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

05	3534	X	2515	-0-	-1019	-0-	82	1	2433	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	79	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2481	-0-	-929	-0-	83	1	2398	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	82	1	2354	2	Y	-0-					-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	82	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2442	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	112	1	3003	3	Y	2					20
							2	9									
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	101	1	2813	3	Y	2					22
							2	9									
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	109	1	2904	3	Y	1					23
							1	9									
08	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	106	1	2771	3	Y	2					25
							2	9									
09	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	101	1	2709	3	Y	2					27
							2	9									
10	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	108	1	2718	3	Y	1					28
							1	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

05	3100	N	16678	-0-	13578	49966	546	1	16132	2	N	-0-					-0-
06	63553	X	13587	-0-	-49966	-0-	467	1	13120	2	N	-0-					-0-
07	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	439	1	12672	2	N	-0-					-0-
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	436	1	12461	2	N	-0-					-0-
09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	393	1	11310	2	N	-0-					-0-
*10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	393	1	11069	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	302	1	9120	3	N	-0-					-0-
06	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	453	1	14020	3	N	-0-					-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	411	1	12229	3	N	-0-					-0-
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	384	1	10963	3	N	-0-					-0-
09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	319	1	9632	3	N	-0-					-0-
*10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	329	1	9587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	98	1	2852	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	87	1	2486	3	N	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	94	1	2569	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3716	-0-	616	616	131	1	3562	3	N	21					21
							23	9									
*09	3000	N	2907	-0-	-93	523	108	1	2799	3	Y	-0-	21	1			-0-
*10	3100	N	2868	-0-	-232	291	108	1	2759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	43	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	85	1	2441	2	N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	88	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	86	1	2468	2	N	-0-					-0-
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	60	1	1651	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	50	1	1454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	62	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	58	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	61	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	47	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	48	1	2091	2	N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3143	-0-	43	43	72	1	3071	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	97	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	92	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	84	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	83	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2117	-0-	-553	-0-	71	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	74	1	2075	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	112	1	4901	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	114	1	4802	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	117	1	4870	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	122	1	4831	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4834	-0-	-176	-0-	112	1	4700	3	Y	20					20
							22	9									
10	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	123	1	4847	3	Y	8					20
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

05	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	409	1	17344	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	13763	-0-	10763	10763	306	1	13457	3	Y	-0-					-0-
07	22820	X	12057	-0-	-10763	-0-	284	1	11773	3	Y	-0-					-0-
08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	262	1	10560	3	Y	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	219	1	9487	3	Y	-0-					-0-
*10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	326	1	9162	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	227	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	225	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	221	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	209	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	202	1	5815	2	N	-0-					-0-
*10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	208	1	5844	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

05	6386	X	5344	-0-	-1042	-0-	175	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	176	1	4937	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	156	1	4484	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5207	-0-	-280	-0-	176	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	165	1	4743	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	170	1	4795	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	2	N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	48	1	1355	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	985	3	4	9	Y	4	1	1			23
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	Y	2					25
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					25
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	3	15	9	Y	14	19	1			20
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	Y	2	2	1			20
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1441	3	10	9	Y	9	75	1			46
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1375	3	30	9	Y	27	2	1			71
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1444	3	25	9	Y	23					94
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1427	3	20	9	Y	18	65	1			47
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1389	3	11	9	Y	10	6	1			51
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					10

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	936	3	12	9	Y	11	1	1			10
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6					16
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	923	3	19	9	Y	17	33	1			-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	945	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	122	1	5246	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	115	1	5095	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	125	1	5190	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5319	-0-	-199	-0-	130	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5118	-0-	-192	-0-	120	1	4998	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	126	1	5159	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	70	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	62	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	81	1	2185	2	Y	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	64	1	1712	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	98	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	103	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	117	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	103	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2602	-0-	-932	-0-	88	1	2514	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	41	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	39	1	1828	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	43	1	1872	3	Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	3	Y	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	Y	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	41	1	1830	3	N	-0-					5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	39	1	1768	3	N	-0-					5
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-					5
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1861	3	N	-0-					5
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	3	N	-0-					5
10	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	46	1	1778	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	48	1	2046	3	N	-0-					3
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-					3
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	49	1	1968	3	N	-0-					3
08	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	47	1	1965	3	N	-0-					3
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	43	1	1924	3	N	-0-					3
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1976	3	N	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	37	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	39	1	1550	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	38	1	1447	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	55	1	2260	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	49	1	2152	3	N	-0-					-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	54	1	2234	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

05	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	33	1	974	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	778	-0-	-4772	-0-	27	1	751	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	1007	-0-	-4728	-0-	34	1	973	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	980	-0-	-4755	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	289	-0-	-4661	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
10	992	X	228	-0-	-764	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	190	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	187	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	197	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	187	1	5386	2	N	-0-					-0-
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	80	1	3588	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	56	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	384	1	16807	2	N	-0-			-0-
08	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	517	1	22421	2	N	-0-			-0-
09	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	403	1	17595	2	N	-0-			-0-
*10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	389	1	16625	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

05	3503	X	2478	-0-	-1025	-0-	84	1	2394	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2200	-0-	-980	-0-	73	1	2127	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	72	1	2115	2	N	-0-			-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	2	N	-0-			-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	93	1	2571	2	N	-0-			-0-
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

05	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	133	1	2896	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2089	-0-	-1901	-0-	94	1	1995	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	120	1	2783	2	N	-0-			-0-
*08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	131	1	3061	2	N	-0-			-0-
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	141	1	3041	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	874	-0-	-2040	-0-	34	1	840	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	179	1	5230	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	159	1	4661	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4596	-0-	-550	-0-	152	1	4444	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	158	1	4589	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	159	1	4365	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4458	-0-	-688	-0-	153	1	4305	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2123	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	846	-0-	-414	-0-	28	1	818	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	601	-0-	-1786	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4205	-0-	1205	1205	147	1	4058	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4458	-0-	1358	2563	154	1	4304	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

05	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	103	1	2985	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	94	1	2759	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	1799	-0-	-1766	-0-	59	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1776	-0-	-1789	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2589	-0-	-651	-0-	91	1	2498	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	97	1	2714	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	54	1	2029	3	Y	5	69	1			13
							6	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	51	1	2037	3	Y	11	2	1			22
							12	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	56	1	2037	3	Y	11					33
							12	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	3	Y	7					40
							8	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	7					47
							8	9									
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	72	1	1872	3	Y	11					58
							12	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	64	1	1758	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	291	1	8494	3	N	-0-					-0-
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	304	1	9419	3	N	-0-					-0-
07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	290	1	8539	3	N	-0-					-0-
08	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	333	1	9558	3	N	-0-					-0-
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	283	1	8534	3	N	-0-					-0-
*10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	291	1	8395	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	321	1	9445	3	N	-0-					-0-
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	281	1	8471	3	N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	288	1	8311	3	N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	273	1	7687	3	N	-0-					-0-
09	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	240	1	6956	3	N	-0-					-0-
*10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	251	1	7018	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	104	1	4457	3	Y	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	100	1	4453	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	60	1	2569	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	100	1	4084	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	93	1	4020	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4395	-0-	-224	-0-	153	1	4242	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	48	1	2084	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1556	-0-	-574	-0-	37	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11735	-0-	8635	8635	275	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	14114	-0-	11014	19649	345	1	13769	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10966	-0-	7966	27615	253	1	10713	3	Y	-0-					-0-
*10	37445	X	9830	-0-	-27615	-0-	333	1	9497	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	41	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	36	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	136	1	5900	3	Y	-0-					-0-
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	131	1	5797	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	126	1	5291	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	138	1	5543	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	127	1	5317	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5626	-0-	-512	-0-	192	1	5434	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3960	-0-	860	902	129	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3903	-0-	903	1805	125	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4665	X	2860	-0-	-1805	-0-	92	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	127	1	3792	2	N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-
*10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	159	1	6551	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	6358	-0-	-122	-0-	150	1	6208	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6662	-0-	-34	-0-	164	1	6495	3	Y	3					3
							3	9									
08	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	166	1	6413	3	Y	4					7
							4	9									
09	6480	X	6171	-0-	-309	-0-	146	1	6005	3	Y	18					25
							20	9									
10	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	211	1	5701	3	Y	10					35
							11	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	47	1	1851	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	45	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	48	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	45	1	1836	3	Y	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	66	1	1837	3	Y	15					15
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	601	1	4514	3	N	-0-					7
06	3000	N	6303	-0-	3303	5318	873	1	5430	3	N	-0-					7
07	3100	N	5442	-0-	2342	7660	879	1	4552	3	N	10					17
							11	9									
08	12972	X	5312	-0-	-7660	-0-	884	1	4411	3	N	15					32
							17	9									
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	839	1	3998	3	Y	4	34	1			2
							4	9									
*10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	721	1	3245	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	705	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	802	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	847	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	830	1	5764	2	N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	809	1	5653	2	N	-0-					-0-
*10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	850	1	5835	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3427	3	Y	2					38
							2	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3341	3	Y	4					42
							4	9									
07	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	119	1	3258	3	Y	3					45
							3	9									
08	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	122	1	3284	3	Y	3					48
							3	9									
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	134	1	3619	3	Y	5					53
							6	9									
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	173	1	4538	3	Y	3					56
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1508	3	Y	2					9
							2	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	3					12
							3	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	3	Y	6					18
							7	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					18
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-					18
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	3	Y	3					21
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	53	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	25	1	801	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	28	1	829	3	N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1039	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	884	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	1318	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1700	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	876	1	1385	2	N	-0-					-0-
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1267	1	3422	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11421	-0-	8321	19352	374	1	11047	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9403	-0-	6403	25755	323	1	9080	2	Y	-0-					-0-
07	34397	X	8642	-0-	-25755	-0-	290	1	8352	2	Y	-0-					-0-
08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	267	1	7633	2	Y	-0-					-0-
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	237	1	6807	2	Y	-0-					-0-
*10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	234	1	6575	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	3	12	9	Y	11	31	1			7
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	652	3	1	9	Y	1	1	1			7
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					10
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	Y	5	13	1			2
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					2

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	23	1	673	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	23	1	702	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	40	1	1125	3	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	410	-0-	-768	-0-	15	1	395	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	53	1	1391	3	N	-0-					30
*06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	43	1	1309	3	N	1					31
							1	9									
*07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	47	1	1314	3	N	-0-					31
*08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	50	1	1287	3	N	-0-					31
*09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-	29	1			2
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	44	1	1196	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	167	1	4934	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	178	1	5112	2	N	-0-					-0-
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	185	1	5196	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

05	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	159	1	4712	2	N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	165	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	169	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	168	1	4793	2	N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	169	1	4874	2	N	-0-					-0-
*10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	179	1	5030	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

05	3100	N	3218	-0-	118	147	105	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3565	-0-	565	712	123	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	4412	X	3700	-0-	-712	-0-	124	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	136	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	141	1	4058	2	N	-0-					-0-
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	9	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	74	1	2058	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
06	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	79	1	2153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2249	3	Y	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	87	1	2183	3	Y	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	87	1	2228	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	33	1	1433	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	34	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	3	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	35	1	1433	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	32	1	1458	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	74	1	3291	3	Y	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	76	1	3256	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	71	1	3050	3	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	70	1	3169	3	Y	-0-					-0-
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	79	1	3235	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	41	1	1858	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	39	1	1784	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	46	1	1823	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	36	1	1735	3	Y	8					8
							9	9									
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	-0-					8

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	17	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

05	682	N	499	-0-	-183	-0-	8	1	491	3	N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	8	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	8	1	469	3	N	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	302	1	13239	3	Y	-0-					-0-
06	20580	X	12203	-0-	-8377	-0-	264	1	11939	3	Y	-0-					-0-
07	21266	X	11686	-0-	-9580	-0-	264	1	11422	3	Y	-0-					-0-
08	21266	X	10766	-0-	-10500	-0-	250	1	10516	3	Y	-0-					-0-
09	14070	X	10085	-0-	-3985	-0-	221	1	9864	3	Y	-0-					-0-
10	13547	X	9795	-0-	-3752	-0-	223	1	9572	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	250	1	7373	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	242	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	239	1	6890	2	N	-0-					-0-
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	253	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	254	1	7311	2	N	-0-					-0-
*10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	39	1	1541	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1535	-0-	-1825	-0-	37	1	1498	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	1725	-0-	-1747	-0-	41	1	1684	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1824	-0-	-1648	-0-	45	1	1779	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	141	1	6364	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	133	1	6141	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	145	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	150	1	6257	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	135	1	6072	3	Y	-0-					-0-
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	152	1	6373	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	36	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12452	-0-	9352	9352	421	1	12031	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	21429	-0-	18429	27781	720	1	20709	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	17976	-0-	14876	42657	616	1	17360	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	Y	6					92
							7	9									
06	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	93	1	2444	3	Y	8	75	1			25
							9	9									
07	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	93	1	2408	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
08	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	113	1	2842	3	Y	-0-					25
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	3	Y	1					26
							1	9									
*10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	3	Y	7					33
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	208	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6040	-0-	-320	-0-	208	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6414	-0-	-34	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	221	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5967	-0-	-273	-0-	200	1	5767	2	N	-0-					-0-
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	221	1	6216	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

05	6200	X	5366	-0-	-834	-0-	117	1	5249	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	121	1	5153	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	122	1	5357	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	124	1	5374	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5088	-0-	-402	-0-	114	1	4974	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5304	-0-	-183	-0-	121	1	5183	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

05	7099	X	7068	-0-	-31	-0-	224	1	6844	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6432	-0-	-198	-0-	201	1	6231	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	210	1	6230	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6453	-0-	-398	-0-	215	1	6238	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6402	-0-	-228	-0-	207	1	6195	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6291	-0-	-560	-0-	209	1	6082	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

05	5673	X	4592	-0-	-1081	-0-	100	1	4492	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4755	-0-	-735	-0-	109	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	113	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	121	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	116	1	5069	2	N	-0-					-0-
*10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	135	1	5753	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	471	1	14195	3	N	-0-					-0-
06	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	362	1	11016	3	N	-0-					-0-
07	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	492	1	14538	3	N	-0-					-0-
08	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	458	1	13042	3	N	-0-					-0-
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	407	1	12073	3	N	-0-					-0-
*10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	403	1	11472	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	39	1	1601	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	41	1	1550	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	831	-0-	-812	-0-	22	1	809	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	42	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	59	1	1569	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	39	1	1537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	36	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	33	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1515	3	Y	5					5
							6	9									
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	58	1	1504	3	Y	28					33
							31	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					2
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					2
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					2
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	47	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	49	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	53	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	49	1	1867	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	73	1	1893	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	78	1	1986	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	74	1	1953	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	758	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	733	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	760	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	763	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	731	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	289	1	957	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	119	1	3173	3	Y	4					27
							4	9									
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	115	1	3093	3	Y	1					28
							1	9									
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	3	Y	-0-					28
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	127	1	3222	3	Y	2					30
							2	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	115	1	3073	3	Y	3					33
							3	9									
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	122	1	3074	3	Y	2					35
							2	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	256	1	7789	3	N	-0-					-0-
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	223	1	6795	3	N	-0-					-0-
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	226	1	6697	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	208	1	5897	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5764	-0-	-236	-0-	187	1	5577	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	194	1	5577	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	57	1	2332	3	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	47	1	2241	3	N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2273	3	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	50	1	2239	3	N	-0-					-0-
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	54	1	2155	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

05	2914	X	1864	-0-	-1050	-0-	61	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1598	-0-	-982	-0-	51	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1726	-0-	-940	-0-	63	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	58	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	54	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

05	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	113	1	4975	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	108	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	118	1	4910	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	116	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4917	-0-	-93	-0-	107	1	4810	3	Y	-0-					-0-
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	3	Y	-0-					7
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	3	Y	-0-					7
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	94	1	2552	3	Y	-0-					7
08	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	85	1	2139	3	Y	-0-					7
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	Y	-0-					7
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	94	1	2413	3	Y	-0-					7

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	141	1	4153	2	Y	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	134	1	3757	2	Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	147	1	4227	2	Y	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	161	1	4603	2	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	Y	-0-					-0-
*10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	401	1	11304	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	96	1	2613	3	Y	27	144	1			15
							30	9									
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2729	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2609	3	Y	28	1	1			40
							31	9									
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	114	1	2899	3	Y	31					71
							34	9									
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	101	1	2720	3	Y	63					134
							69	9									
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	100	1	2509	3	Y	54					188
							59	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	37	1	969	3	Y	1					28
							1	9									
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	35	1	957	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	985	-0-	-38	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	53	1	1377	3	Y	-0-					37
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	50	1	1353	3	Y	33	70	1			-0-
							36	9									
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	46	1	1310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	49	1	1205	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	766	-0-	-674	-0-	26	1	731	3	Y	8					8
							9	9									
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	51	1	1311	3	Y	-0-					8

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	39	1	507	2	Y	-0-					3
							1524	3									
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					3
							1411	3									
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	34	1	503	2	Y	30	33	1			-0-
							1511	3	33	9							
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	38	1	502	2	Y	2	2	1			-0-
							1509	3	2	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
							1454	3									
10	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	38	1	483	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					34
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					34
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					34
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	74	1	2028	3	Y	-0-					7
06	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-					7
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	70	1	1809	3	Y	2					9
							2	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	3	Y	2					11
							2	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	3	Y	1					12
							1	9									
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-					12

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	47	1	1478	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	49	1	1485	3	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1557	3	N	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1460	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	52	1	1416	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	56	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	61	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	56	1	2346	3	Y	-0-					-0-
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	62	1	2411	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	63	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	52	1	1667	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	57	1	1698	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	56	1	1696	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	53	1	1536	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	45	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	46	1	1762	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	99	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	122	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	627	X	-0-	-0-	-627	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	4834	-0-	1834	1834	1593	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	1992	1182	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2689	N	697	-0-	-1992	-0-	697	1			N	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	1066	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	559	1	1436	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	75	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	86	1	2480	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	65	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	644	-0-	-1619	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2602	-0-	-2110	-0-	83	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	1551	-0-	-3009	-0-	55	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1715	-0-	-2966	-0-	63	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1959	-0-	-2350	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	1636	-0-	-2324	-0-	62	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	59	1	1505	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	65	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	75	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-					-0-
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	190	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5381	-0-	-709	-0-	179	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	183	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5503	-0-	-387	-0-	185	1	5318	2	N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-					-0-
*10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	196	1	5565	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	112	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2932	-0-	-818	-0-	99	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	137	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	142	1	4127	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3441	-0-	-39	-0-	117	1	3324	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	122	1	3244	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	404	1	8041	2	N	-0-					-0-
06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	350	1	7687	2	N	-0-					-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	293	1	7907	2	N	-0-					-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	291	1	7787	2	N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	276	1	7475	2	N	-0-					-0-
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	285	1	7594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3034	-0-	-66	166	101	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3795	-0-	795	961	126	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	5810	X	4849	-0-	-961	-0-	161	1	4688	2	N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	204	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	170	1	4685	2	N	-0-					-0-
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	114	1	3224	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1543	1	1583	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	1010	-0-	-354	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	282	1	39	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	96	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3350	-0-	250	250	112	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3957	-0-	857	1107	131	1	3826	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3371	-0-	371	1478	123	1	3248	2	N	-0-					-0-
*10	4771	X	3293	-0-	-1478	-0-	113	1	3180	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	139	1	3955	2	N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	2	N	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	154	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	157	1	4475	2	N	-0-					-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	156	1	4459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	74	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	63	1	2928	3	Y	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	77	1	3448	3	Y	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	93	1	3816	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	63	1	2708	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	70	1	2835	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	53 17	1 9	1436	3	Y	15	38	1			-0-
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	50 1	1 9	1342	3	Y	1	1	1			-0-
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	55	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	51	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	48	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	36	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	40	1	1659	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

05	744	N	701	-0-	-43	-0-	23	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

05	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	56	1	2254	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	53	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	51	1	2244	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	53	1	2227	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	50	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	57	1	2446	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2300	-0-	-400	-0-	53	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	58	1	2325	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	61	1	2520	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	62	1	2412	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	26	1	1304	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	32	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	29	1	1385	3	N	-0-					-0-
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	32	1	1406	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14056	-0-	10956	20844	305	1	13751	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	12243	-0-	9243	30087	258	1	11985	3	Y	-0-					-0-
07	40884	X	10797	-0-	-30087	-0-	240	1	10557	3	Y	-0-					-0-
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	222	1	9456	3	Y	-0-					-0-
09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	187	1	8516	3	Y	-0-					-0-
*10	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	3	Y	-0-					3
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					3
07	620	N	351	-0-	-269	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					3
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	Y	-0-					3
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	2					5
							2	9									
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	14					19
							15	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	89	1	2335	3	Y	-0-					8
06	2400	N	2078	-0-	-322	-0-	72	1	2006	3	Y	-0-					8
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-					8
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	91	1	2319	3	Y	8					16
							9	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	3	Y	1					17
							1	9									
10	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	87	1	2240	3	Y	-0-					17

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	181	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	257	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	273	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	272	1	1833	2	N	-0-					-0-
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	277	1	2065	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-					2
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	34	1	1477	3	Y	-0-					2
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					2
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	35	1	1429	3	Y	-0-					2
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	66	1	1805	3	Y	-0-					2

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	42	1	1937	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	39	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	44	1	2026	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	47	1	1926	3	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	48	1	1935	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	130	1	5632	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	123	1	5441	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	133	1	5539	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5623	-0-	-453	-0-	138	1	5485	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5429	-0-	-271	-0-	180	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	191	1	5342	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	45	1	1714	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	42	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	16	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	Y	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	964	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5380	-0-	-324	-0-	122	1	5258	3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	114	1	4966	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	126	1	5201	3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	123	1	4966	3	Y	-0-			-0-
09	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	114	1	5025	3	Y	-0-			-0-
10	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	126	1	5203	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	236	1	6974	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	230	1	6468	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6728	-0-	-619	-0-	226	1	6502	2	N	-0-			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	381	1	10897	2	N	-0-			-0-
*09	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	725	1	20869	2	N	-0-			-0-
*10	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	625	1	17611	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	23	1	740	3	Y	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	705	-0-	-659	-0-	25	1	680	3	Y	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	1006	3	Y	-0-			-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	-0-			-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	150	1	4444	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	151	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	146	1	4199	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2065	-0-	-2554	-0-	70	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	451	1	12969	2	N	-0-			-0-
*10	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	430	1	12100	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	49	1	1385	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	46	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	521	-0-	-936	-0-	18	1	503	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	9589	-0-	6589	6589	322	1	9267	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	14218	-0-	11118	17707	488	1	13730	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	25	1	731	2	N	-0-			-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	23	1	646	2	N	-0-			-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	22	1	633	2	N	-0-			-0-
08	744	N	286	-0-	-458	-0-	10	1	276	2	N	-0-			-0-
09	660	N	68	-0-	-592	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	17	1	468	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-		33	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-		31	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-		34	1	1394	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-		32	1	1356	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-		28	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		32	1	1408	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-		23	1	799	3	Y	3	1	1			4
								3	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-		16	1	738	3	Y	5					9
								6	9									
07	837	N	777	-0-	-60	-0-		17	1	750	3	Y	9					18
								10	9									
08	837	N	740	-0-	-97	-0-		22	1	710	3	Y	7	25	1			-0-
								8	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-		20	1	732	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	775	N	725	-0-	-50	-0-		16	1	688	3	Y	19					19
								21	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-		52	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1361	-0-	-259	-0-		49	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-		46	1	1225	3	Y	3					3
								3	9									
08	1395	N	1173	-0-	-222	-0-		43	1	1105	3	Y	23	26	1			-0-
								25	9									
09	1350	N	876	-0-	-474	-0-		34	1	840	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-		43	1	1057	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

05	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	134	1	3742	3	Y	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3442	3	Y	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	125	1	3381	3	Y	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	135	1	3443	3	Y	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	127	1	3428	3	Y	-0-					-0-
*10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3491	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

05	3100	N	3026	-0-	-74	756	105	1	2921	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2744	-0-	-256	500	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	3266	X	2766	-0-	-500	-0-	95	1	2671	3	Y	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2502	3	Y	-0-					-0-
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	89	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2566	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	261	1	7114	3	Y	67					166
							74	9									
06	7800	X	6853	-0-	-947	-0-	237	1	6511	3	Y	95	182	1			79
							105	9									
07	8060	X	6639	-0-	-1421	-0-	241	1	6341	3	Y	52					131
							57	9									
08	7843	X	6200	-0-	-1643	-0-	227	1	5889	3	Y	76					207
							84	9									
09	7590	X	5677	-0-	-1913	-0-	207	1	5403	3	Y	61	174	1			94
							67	9									
10	7440	X	2781	-0-	-4659	-0-	107	1	2641	3	Y	30					124
							33	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	2003	3	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	43	1	1911	3	Y	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	53	1	2106	3	Y	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	957	-0-	-500	-0-	32	1	925	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	341	-0-	-961	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	961	N	701	-0-	-260	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	31	1	1197	3	Y	-0-					2
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	3	Y	-0-					2
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1354	3	Y	-0-					2
08	1240	N	812	-0-	-428	-0-	22	1	790	3	Y	-0-					2
09	1200	N	77	-0-	-1123	-0-	77	3			Y	-0-					2
10	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	Y	-0-					13
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	46	1	2103	3	Y	-0-					13
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	3	Y	-0-					13
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	53	1	2080	3	Y	-0-					13
09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	49	1	1989	3	Y	-0-					13
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74	1	2106	3	Y	-0-					13

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					17
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	28	1	731	3	Y	-0-					17
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	1					18
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					18
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	-0-					18
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	29	1	735	3	Y	6					24
							7	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	97	1	4261	3	N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	100	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	102	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	108	1	4396	3	N	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-					-0-
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	1601	3	Y	2	2	1			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	41	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	82 21	1 9	2204	3	Y	19	167	1			42
06	2400	X	2092	-0-	-308	-0-	72 12	1 9	2008	3	Y	11					53
07	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	78 20	1 9	2151	3	Y	18					71
08	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	86 21	1 9	2164	3	Y	19					90
09	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	80 20	1 9	2096	3	Y	18					108
10	2294	X	2252	-0-	-42	-0-	85 21	1 9	2146	3	Y	19					127

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	82 61	1 9	2133	3	Y	55					139
06	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	71 6	1 9	1863	3	Y	5	119	1			25
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	2431	3	Y	10					35
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	91 14	1 9	2269	3	Y	13					48
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	87 33	1 9	2207	3	Y	30					78
10	2542	N	1082	-0-	-1460	-0-	42 25	1 9	1015	3	Y	23	63	1			38

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	1103	3	Y	18					73
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1014	3	Y	13					86
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1026	3	Y	1	68	1			19
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	925	3	Y	7	4	1			22
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	982	3	Y	7					29
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	988	3	Y	6					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	53	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	637	-0-	-882	-0-	24	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	512	-0-	-914	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	996	3	Y	-0-					81
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	Y	-0-					81
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	38	1	818	3	Y	2					83
							2	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	995	3	Y	55	115	1			23
							61	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	3	Y	-0-					23
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	1025	3	Y	10					33
							11	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	319	1	9426	2	Y	-0-					-0-
06	10680	X	9044	-0-	-1636	-0-	311	1	8733	2	Y	-0-					-0-
07	11036	X	9036	-0-	-2000	-0-	303	1	8733	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	8600	-0-	-2033	-0-	291	1	8309	2	Y	-0-					-0-
*09	10050	X	7904	-0-	-2146	-0-	265	1	7639	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8156	-0-	-1578	-0-	280	1	7876	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	74	1	2036	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	79	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	74	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	74	1	1986	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	32	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	31	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1236	2	N	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	34	1	1040	3	Y	-0-					51
*12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					51
*01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	34	1	942	3	Y	-0-					51
*02	980	N	438	-0-	-542	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					51
*03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	25	1	774	3	Y	-0-					51
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	3	Y	-0-					51
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	-0-					51
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-					51
*07	992	N	653	-0-	-339	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					51
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-					51
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1354	3	Y	-0-	50	1			1
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	-0-	1	1			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7476	-0-	-1545	-0-	245	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6878	-0-	-1312	-0-	236	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	6634	-0-	-1829	-0-	222	1	6412	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5497	-0-	-2904	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5299	-0-	-2351	-0-	178	1	5121	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	5336	-0-	-2135	-0-	183	1	5153	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6308	-0-	-574	-0-	218	1	6090	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	202	1	5739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6572	X	6195	-0-	-377	-0-	220	1	5975	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	230	1	6028	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6161	-0-	-79	-0-	217	1	5944	3	Y	-0-					-0-
*10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	238	1	6258	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14057	-0-	-668	-0-	460	1	13597	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13339	-0-	-911	-0-	458	1	12881	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13609	-0-	-713	-0-	456	1	13153	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13564	-0-	-758	-0-	459	1	13105	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	13044	-0-	-816	-0-	438	1	12606	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13442	-0-	-601	-0-	461	1	12981	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	31	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	34	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	38	1	1502	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	N	-0-					-0-
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	58	1	2488	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	53	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	51	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	53	1	2040	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2070	-0-	-690	-0-	49	1	2021	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	31	1	1285	3	Y	-0-			-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	3	Y	-0-			-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	1432	3	Y	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	-0-			-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	64	1	1741	3	Y	-0-			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	Y	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	Y	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	3	Y	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	Y	-0-			-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	25	1	1177	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	24	1	1114	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	26	1	1166	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	30	1	1153	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	22	1	1113	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	24	1	1116	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	626	-0-	-335	-0-	20	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	24	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	Y	-0-			-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	Y	-0-			-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	3	Y	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	8	1	336	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	7	1	301	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	15	1	337	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	44	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	49	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9508	-0-	6408	6408	214	1	9294	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	14852	-0-	11852	18260	499	1	14353	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	12464	-0-	9364	27624	427	1	12037	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

05	7967	X	7738	-0-	-229	-0-	177	1	7561	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7477	-0-	-233	-0-	169	1	7308	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7630	-0-	-306	-0-	177	1	7453	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7654	-0-	-282	-0-	185	1	7469	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7255	-0-	-275	-0-	163	1	7092	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	173	1	7185	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	25	1	1171	3	Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1131	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	30	1	1147	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	27	1	1110	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	98	1	2908	2	N	-0-					-0-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	142	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	165	1	4739	2	N	-0-					-0-
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	167	1	4707	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	39	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	36	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	813	-0-	-365	-0-	31	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	715	-0-	-525	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	692	-0-	-418	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	29	1	712	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	37	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	35	1	941	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	32	1	958	3	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	36	1	962	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	958	3	N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	159	1	4560	3	Y	-0-					5
06	4890	X	4606	-0-	-284	-0-	153	1	4453	3	Y	-0-					5
07	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	166	1	4594	3	Y	-0-					5
08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	159	1	4421	3	Y	-0-					5
09	4890	X	4485	-0-	-405	-0-	156	1	4329	3	Y	-0-					5
10	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	153	1	4111	3	Y	-0-					5

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	35	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	35	1	1452	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	54	1	1457	3	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	33	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*08	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	32	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	48	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	51	1	1329	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	282	1	8336	2	N	-0-					-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	299	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	277	1	7976	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	183	1	7943	2	N	-0-					-0-
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	252	1	7255	2	N	-0-					-0-
*10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	265	1	7474	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	52	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	51	1	1472	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5649	-0-	2549	2549	127	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5770	-0-	2770	5319	194	1	5576	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5154	-0-	2054	7373	177	1	4977	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	49	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	47	1	2148	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	48	1	2173	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	44	1	2117	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	49	1	2136	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	215	1	5887	3	Y	54					62
							59	9									
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	192	1	5217	3	Y	9	71	1			-0-
							10	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	194	1	5089	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	192	1	4998	3	Y	35					40
							39	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	3	Y	3					43
							3	9									
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	158	1	4149	3	Y	10					53
							11	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	97	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	85	1	3855	3	Y	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	93	1	4015	3	Y	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	100	1	4056	3	Y	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-					-0-
*10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	102	1	4076	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

05	3255	X	1852	-0-	-1403	-0-	66	1	1734	3	Y	47	151	1			27
							52	9									
06	4590	X	1178	-0-	-3412	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					27
07	4743	X	1312	-0-	-3431	-0-	46	1	1265	3	Y	1					28
							1	9									
08	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	78	1	2029	3	Y	7					35
							8	9									
09	2010	X	1229	-0-	-781	-0-	46	1	1176	3	Y	6					41
							7	9									
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2512	3	Y	17					58
							19	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	3	N	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	N	-0-					2
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	9	1	420	3	N	-0-					2
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	8	1	454	3	N	-0-					2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	N	-0-					2
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	8	1	402	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	336	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	323	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	310	1	8941	2	N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	292	1	8338	2	N	-0-					-0-
09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	270	1	7777	2	N	-0-					-0-
*10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	269	1	7560	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	125	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	122	1	3428	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	119	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	111	1	3197	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	115	1	3226	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	192	1	5689	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	5752	-0-	-1808	-0-	198	1	5554	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	5177	-0-	-2232	-0-	174	1	5003	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5520	-0-	-711	-0-	187	1	5333	2	Y	-0-					-0-
*09	6030	X	4873	-0-	-1157	-0-	164	1	4709	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4563	-0-	-1389	-0-	156	1	4407	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	65	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	45	1	1920	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2401	-0-	-699	-0-	83 90	1 9	2228	3	Y	82	80	1			32
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	87 42	1 9	2348	3	Y	38					70
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	93 46	1 9	2350	3	Y	42					112
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	87 45	1 9	2257	3	Y	41	83	1			70
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	88 55	1 9	2315	3	Y	50	63	1			57
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	87 46	1 9	2289	3	Y	42					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2751	3	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	70	1	2810	3	N	-0-					-0-
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	N	-0-					-0-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	70	1	2808	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14464	-0-	11364	32678	473	1	13991	2	Y	-0-					-0-
06	45205	X	12527	-0-	-32678	-0-	430	1	12097	2	Y	-0-					-0-
07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	394	1	11367	2	Y	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	359	1	10258	2	Y	-0-					-0-
*09	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	322	1	9258	2	Y	-0-					-0-
*10	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	326	1	9179	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	3	Y	13					13
							14	9									
*04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	40	1	1167	3	Y	-0-					13
*05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	45	1	1197	3	Y	-0-	13	1			-0-
*06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	663	-0-	-577	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6404	-0-	3404	3404	225	1	6179	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	7506	-0-	4406	7810	269	1	7237	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	259	-0-	-461	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	21	1	590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	22	1	574	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	98	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	103	1	2931	3	Y	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	108	1	2951	3	Y	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	102	1	2694	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	87	1	2638	3	N	-0-					77
*12	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	78	1	2390	3	N	-0-					77
*01	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	85	1	2398	3	N	-0-					77
*02	2548	X	2369	-0-	-179	-0-	79	1	2290	3	N	-0-					77
*03	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	74	1	2126	3	N	-0-					77
*04	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	84	1	2309	3	N	-0-					77
*05	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	68	1	1915	3	N	-0-					77
*06	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	51	1	1485	3	N	-0-					77
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	88	1	2502	3	N	-0-					77
*08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	72	1	1839	3	N	-0-					77
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	3	Y	-0-	74	1			3
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	88	1	2328	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	186	1	8019	3	Y	-0-					3
06	9600	X	7499	-0-	-2101	-0-	163	1	7336	3	Y	-0-					3
07	9920	X	6357	-0-	-3563	-0-	144	1	6213	3	Y	-0-					3
08	9517	X	6690	-0-	-2827	-0-	161	1	6529	3	Y	-0-					3
09	9210	X	6029	-0-	-3181	-0-	134	1	5895	3	Y	-0-					3
10	8215	X	5772	-0-	-2443	-0-	141	1	5631	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	14	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	7	1	409	3	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	819	3	Y	10					10
							11	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5124	-0-	-301	-0-	113	1	5011	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4647	-0-	-453	-0-	100	1	4547	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3666	-0-	-1511	-0-	85	1	3581	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	116	1	4892	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	106	1	4677	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4967	-0-	-148	-0-	118	1	4849	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	153	1	6365	3	Y	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6831	3	Y	1					1
							1	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	176	1	7265	3	Y	-0-					1
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	199	1	7931	3	Y	2					3
							2	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	162	1	6825	3	Y	-0-					3
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	170	1	6829	3	Y	-0-					3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6702	-0-	-366	-0-	147	1	6555	3	Y	-0-					10
06	6780	X	6491	-0-	-289	-0-	140	1	6351	3	Y	-0-					10
07	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	145	1	6349	3	Y	-0-					10
08	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	155	1	6299	3	Y	-0-					10
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	135	1	6093	3	Y	-0-					10
10	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	150	1	6240	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	3	Y	23	137	1			44
							25	9									
06	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	94	1	2559	3	Y	32					76
							35	9									
07	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	94	1	2566	3	Y	22					98
							24	9									
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	93	1	2432	3	Y	15					113
							17	9									
09	2730	X	1918	-0-	-812	-0-	67	1	1821	3	Y	27					140
							30	9									
10	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	79	1	2078	3	Y	1	85	1			56
							1	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	18	1	762	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	45	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	59	1	1701	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	3	Y	11					80
							12	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	9					89
							10	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	3	Y	23					112
							25	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1633	3	Y	7	102	1			17
							8	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	-0-					17
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	3	Y	6					23
							7	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	72	1	3214	3	Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	103	1	3115	3	Y	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	75	1	3279	3	Y	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	85	1	3284	3	Y	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	110	1	3127	3	Y	-0-					-0-
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	245	1	6541	3	N	33					189
							36	9									
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	229	1	6263	3	N	43	155	1			77
							47	9									
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	248	1	6462	3	N	55					132
							61	9									
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	255	1	6446	3	N	20	85	1			67
							22	9									
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	235	1	6114	3	N	72					139
							79	9									
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	236	1	5982	3	N	39	80	1			98
							43	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	149	1	4031	3	Y	37					97
							41	9									
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	143	1	3919	3	Y	-0-	89	1			8
07	4433	X	4151	-0-	-282	-0-	149	1	3980	3	Y	20					28
							22	9									
08	4371	X	4119	-0-	-252	-0-	155	1	3934	3	Y	27					55
							30	9									
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	141	1	3743	3	Y	7					62
							8	9									
10	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	144	1	3750	3	Y	16					78
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	223	1	6072	3	N	20					117
							22	9									
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	222	1	6033	3	N	5	109	1			13
							6	9									
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	233	1	6133	3	N	31					44
							34	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	248	1	6399	3	N	38					82
							42	9									
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	227	1	5929	3	N	22					104
							24	9									
*10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5723	3	N	19	107	1			16
							21	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3571	-0-	471	1096	122	1	3437	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
06	3000	N	2766	-0-	-234	862	94	1	2671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3921	X	3059	-0-	-862	-0-	110	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2778	3	Y	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	129	1	3506	3	Y	-0-					-0-
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3500	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3881	-0-	-1482	-0-	167	1	3711	3	Y	3					43
							3	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	397	1	4832	3	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	493	1	4878	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	445	1	5265	3	Y	2					8
							2	9									
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	3	Y	5					13
							6	9									
10	5363	X	4851	-0-	-512	-0-	268	1	4574	3	Y	8					21
							9	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1572	3	Y	-0-			-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	3	Y	-0-			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	3	Y	-0-			-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	3	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	48	1	1334	3	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	26	1	1315	3	N	-0-			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	3	N	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1337	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	29	1	1307	3	N	-0-			-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1368	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	503	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	488	1	186	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	510	1	327	3	Y	-0-			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	511	1	329	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	493	1	287	3	Y	-0-			-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	3	Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	46	1	950	3	Y	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	-0-			-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	3	Y	-0-			-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	91	1	1327	3	Y	-0-			-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	3	Y	-0-			-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	18841	-0-	-3262	-0-	603	1	18238	3	N	-0-			-0-
06	21390	X	19637	-0-	-1753	-0-	622	1	19015	3	N	-0-			-0-
07	22103	X	18563	-0-	-3540	-0-	606	1	17957	3	N	-0-			-0-
08	20925	X	18326	-0-	-2599	-0-	621	1	17705	3	N	-0-			-0-
09	20190	X	17606	-0-	-2584	-0-	573	1	17033	3	N	-0-			-0-
10	20305	X	17943	-0-	-2362	-0-	604	1	17339	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	N	-0-					77
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	72	1	2223	3	N	-0-					77
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					77
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	72	1	2124	3	N	-0-					77
*03	2294	N	1917	-0-	-377	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					77
*04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	76	1	2135	3	N	-0-					77
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	3	N	-0-					77
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	3	N	-0-					77
*07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	72	1	2023	3	N	-0-					77
*08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	101	1	2619	3	N	-0-					77
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	-0-	16	1			61
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	Y	-0-					61

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	3	Y	7	29	1			-0-
							8	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	46	1	1260	3	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	5					5
							6	9									
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	3	Y	3					8
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1223	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	36	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	40	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	37	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	180	-0-	-870	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	305	-0-	-811	-0-	8	1	297	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

05	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	123	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	130	1	3664	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	138	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	141	1	4028	2	N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	133	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	139	1	3922	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

05	3100	N	11790	-0-	8690	22676	386	1	11404	2	Y	-0-					-0-
06	32537	X	9861	-0-	-22676	-0-	339	1	9522	2	Y	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	291	1	8397	2	Y	-0-					-0-
*08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	268	1	7667	2	Y	-0-					-0-
*09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	235	1	6774	2	Y	-0-					-0-
*10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	250	1	7035	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	198	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	212	1	5964	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5579	-0-	-218	-0-	187	1	5392	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	189	1	5407	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	179	1	5139	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	191	1	5369	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	192	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	192	1	5547	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	199	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	195	1	5622	2	N	-0-					-0-
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	207	1	5831	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	450	N	155	-0-	-295	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	88	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	N	-0-					-0-
*10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	339	1	10006	2	N	-0-					-0-
06	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	327	1	9188	2	N	-0-					-0-
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	313	1	9029	2	N	-0-					-0-
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	301	1	8586	2	N	-0-					-0-
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	275	1	7918	2	N	-0-					-0-
*10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	169	1	4964	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	163	1	4839	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	176	1	4931	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	175	1	4850	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4889	-0-	-151	-0-	164	1	4725	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	170	1	4810	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4841	-0-	-57	-0-	106	1	4735	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	101	1	4632	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4680	-0-	-125	-0-	104	1	4576	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	109	1	4605	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4568	-0-	-172	-0-	99	1	4469	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	111	1	4645	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3682	-0-	-565	-0-	122	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	127	1	3711	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	126	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	127	1	3575	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6701	-0-	-894	-0-	223	1	6478	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	222	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6892	-0-	-610	-0-	228	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	232	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6431	-0-	-829	-0-	226	1	6205	2	N	-0-					-0-
*10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	240	1	6746	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	125	-0-	-371	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
06	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	-0-					-0-
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	37	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4809	-0-	1809	1809	163	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4991	-0-	1891	3700	166	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4738	-0-	1638	5338	160	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	9942	X	4604	-0-	-5338	-0-	165	1	4439	2	N	-0-					-0-
*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	152	1	4175	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	45	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1295	-0-	-715	-0-	46	1	1249	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	294	-0-	-1101	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	212	-0-	-842	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5723	-0-	2623	2623	190	1	5533	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	6741	-0-	3641	6264	226	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6119	-0-	3119	9383	212	1	5907	2	N	-0-					-0-
*10	15353	X	5970	-0-	-9383	-0-	206	1	5764	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	869	-0-	-2355	-0-	29	1	840	2	N	-0-					-0-
06	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	697	1	20296	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	536	1	15739	2	N	-0-					-0-
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	452	1	13128	2	N	-0-					-0-
09	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	409	1	11162	2	N	-0-					-0-
*10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	379	1	10719	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	558	1	16232	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	497	1	14503	2	N	-0-					-0-
07	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	461	1	13548	2	N	-0-					-0-
08	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	397	1	11417	2	N	-0-					-0-
09	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	511	1	14046	2	N	-0-					-0-
*10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	496	1	13956	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	184	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5258	-0-	-562	-0-	174	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3841	-0-	-2018	-0-	126	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	152	1	4402	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5412	-0-	-138	-0-	190	1	5222	2	N	-0-					-0-
*10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	41	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	61	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2116	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	64	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	59	1	1714	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	14	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	8	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	15	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	2151	-0-	-2840	-0-	67	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	196	-0-	-4634	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	726	-0-	-4265	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4	-0-	-4925	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	152	-0-	-3748	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1144	-0-	-995	-0-	36	1	1108	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	76	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	78	1	2209	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	69	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	74	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	74	1	2031	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	217	3	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	1281	3	Y	2	15	1			2
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	43	1	1214	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-					2
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-					2
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1189	3	Y	-0-					2
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	44	1	1191	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

05	2449	X	1941	-0-	-508	-0-	61 6	1 9	1874	3	Y	5	14	1			-0-
06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	66	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	64	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	58	1	1498	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1527	-0-	-423	-0-	54	1	1473	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

05	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	100	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	94	1	4273	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	93	1	4052	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	88	1	3687	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	79	1	3643	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	89	1	3732	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

05	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	126 19	1 9	3343	3	Y	17					125
06	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	115 8	1 9	3201	3	Y	7	117	1			15
07	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	125 11	1 9	3303	3	Y	10					25
08	3658	X	2203	-0-	-1455	-0-	85 6	1 9	2112	3	Y	5					30
09	3390	X	1254	-0-	-2136	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					30
10	3503	X	2694	-0-	-809	-0-	100 4	1 9	2590	3	Y	4					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	68	1	1910	3	Y	-0-					22
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	3	Y	28	50	1			-0-
							31	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	48	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	57	1	1430	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

05	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	488	1	14432	2	N	-0-					-0-
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	456	1	12802	2	N	-0-					-0-
07	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	436	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	412	1	11760	2	N	-0-					-0-
09	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	373	1	10737	2	N	-0-					-0-
*10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	377	1	10624	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	280	1	8276	2	N	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	271	1	7609	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	256	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7893	-0-	-1252	-0-	267	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7653	-0-	-1197	-0-	257	1	7396	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7485	-0-	-1071	-0-	257	1	7228	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

05	46430	X	11736	-0-	-34694	-0-	384	1	11352	2	N	-0-					-0-
06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	346	1	9718	2	N	-0-					-0-
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	334	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	321	1	9158	2	N	-0-					-0-
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	294	1	8470	2	N	-0-					-0-
*10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	292	1	8229	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3055	-0-	55	55	104	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3174	-0-	74	129	106	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3013	-0-	-87	42	102	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	2968	X	2926	-0-	-42	-0-	105	1	2821	2	N	-0-					-0-
*10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	84	1	2290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	291	1	8452	2	N	-0-					-0-
06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	324	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	334	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	340	1	9814	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9421	-0-	-389	-0-	330	1	9091	2	N	-0-					-0-
*10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	370	1	10407	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

05	2573	X	2328	-0-	-245	-0-	81	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	81	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3115	-0-	15	15	104	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	2749	N	2734	-0-	-15	-0-	90	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	N	-0-					-0-
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	93	1	2679	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	825	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	796	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	555	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	316	1	522	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	8	1	485	2	N	-0-					-0-
09	840	N	498	-0-	-342	-0-	9	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

05	2418	X	557	-0-	-1861	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
06	930	X	608	-0-	-322	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-
07	496	X	437	-0-	-59	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-
08	558	X	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	620	X	180	-0-	-440	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

05	4836	X	4056	-0-	-780	-0-	135	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	153	1	4264	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	142	1	4321	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	152	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4818	-0-	-42	-0-	169	1	4649	2	N	-0-					-0-
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	167	1	4724	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	23	1	867	2	N	-0-					-0-
06	930	N	834	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	-0-					-0-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	17	1	751	2	N	-0-					-0-
08	899	N	719	-0-	-180	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
09	840	N	678	-0-	-162	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	506	1	14748	2	N	-0-					-0-
07	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	449	1	13147	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	381	1	11027	2	N	-0-					-0-
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	391	1	10699	2	N	-0-					-0-
*10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	372	1	10485	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	510	-0-	-234	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	167	1	4841	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	155	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	155	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	149	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	159	1	4439	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7223	-0-	-868	-0-	239	1	6984	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7345	-0-	-485	-0-	242	1	7103	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7420	-0-	-671	-0-	246	1	7174	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7151	-0-	-351	-0-	238	1	6913	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6981	-0-	-369	-0-	245	1	6736	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7225	-0-	-1145	-0-	248	1	6977	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4661	-0-	-1849	-0-	153	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	3977	-0-	-2323	-0-	137	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	141	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4602	-0-	-1412	-0-	156	1	4446	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	2984	-0-	-2266	-0-	100	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3295	-0-	-1355	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	17181	-0-	14081	50536	562	1	16619	2	N	-0-					-0-
06	65030	X	14494	-0-	-50536	-0-	498	1	13996	2	N	-0-					-0-
07	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	460	1	13267	2	N	-0-					-0-
08	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	432	1	12333	2	N	-0-					-0-
*09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	391	1	11253	2	N	-0-					-0-
*10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	394	1	11107	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8058	-0-	4958	17432	176	1	7882	2	N	-0-					-0-
06	24432	X	7000	-0-	-17432	-0-	160	1	6840	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	137	1	5993	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	115	1	4970	2	N	-0-					-0-
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	116	1	5080	2	N	-0-					-0-
*10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	127	1	5444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	123	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	144	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	168	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	151	1	4337	2	N	-0-					-0-
*10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	155	1	4373	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	191	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5787	-0-	-483	-0-	199	1	5588	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5745	-0-	-734	-0-	193	1	5552	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5323	-0-	-1156	-0-	180	1	5143	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4909	-0-	-1361	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	180	1	5076	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	389	1	11499	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11529	-0-	-291	-0-	396	1	11133	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11665	-0-	-456	-0-	391	1	11274	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11581	-0-	-478	-0-	392	1	11189	2	N	-0-					-0-
*09	11640	X	11130	-0-	-510	-0-	374	1	10756	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11518	-0-	-386	-0-	395	1	11123	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	218	1	6437	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6926	-0-	-34	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7067	-0-	-125	-0-	237	1	6830	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6984	-0-	-208	-0-	236	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6459	-0-	-471	-0-	217	1	6242	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	224	1	6316	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	33	1	969	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4724	-0-	1724	1724	362	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9416	-0-	6316	8040	666	1	8750	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8312	-0-	5212	13252	281	1	8031	2	N	-0-					-0-
09	19593	X	6341	-0-	-13252	-0-	213	1	6128	2	N	-0-					-0-
*10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	219	1	6158	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2596	-0-	-614	-0-	89	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	86	1	2493	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	91	1	2612	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	88	1	2521	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	87	1	2460	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	40	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	41	1	1150	2	N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	N	-0-			-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	55	1	1537	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

05	8866	X	8672	-0-	-194	-0-	284	1	8388	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	8331	-0-	-249	-0-	286	1	8045	2	N	-0-			-0-
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	294	1	8471	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8632	-0-	-79	-0-	292	1	8340	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	264	1	7601	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7871	-0-	-902	-0-	270	1	7601	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	3	Y	-0-			7
06	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	51	1	1422	3	Y	-0-			7
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	56	1	1594	3	Y	-0-			7
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	58	1	1552	3	Y	-0-			7
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	54	1	1492	3	Y	-0-			7
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	-0-			5
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	74	1	2100	3	Y	-0-			5
07	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	72	1	2165	3	Y	-0-			5
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-			5
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-			5
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	74	1	2120	3	Y	-0-			5

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

05	3100	N	10088	-0-	6988	6988	330	1	9758	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	10581	-0-	7581	14569	364	1	10217	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	10361	-0-	7261	21830	347	1	10014	2	N	-0-			-0-
08	30739	X	8909	-0-	-21830	-0-	301	1	8608	2	N	-0-			-0-
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	271	1	7803	2	N	-0-			-0-
*10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	290	1	8173	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	39 1 9	1	1545	3	Y	1	1	1			-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	39	1	1763	3	Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	41	1	1680	3	Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	39	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	22	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	24	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	23	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	21	1	564	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

05	14255	X	4128	-0-	-10127	-0-	799	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	3505	-0-	-4595	-0-	77	1	3428	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	3377	-0-	-4993	-0-	76	1	3301	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	3242	-0-	-4787	-0-	78	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2888	-0-	-1102	-0-	63	1	2825	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3160	-0-	-963	-0-	78	1	3082	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

05	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	63	1	2575	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	82	1	2485	3	Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	60	1	2604	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	61	1	2559	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	83	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	89	1	2500	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	74	1	2264	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	53	1	2127	3	Y	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	333	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	416	1	11678	2	N	-0-					-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	288	1	8317	2	N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	266	1	7590	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	236	1	6784	2	N	-0-					-0-
*10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	53	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	3	Y	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	51	1	1431	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	48	1	1366	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	51	1	1392	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	31	1	939	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	28	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	32	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	36	1	911	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	141	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	138	1	3937	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	134	1	3784	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	161	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	158	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	156	1	4487	2	N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	159	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	154	1	4422	2	N	-0-					-0-
*10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	159	1	4482	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	67	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	67	1	1875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	231	1	6225	3	Y	22					165
							24	9									
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	229	1	6251	3	Y	64	174	1			55
							70	9									
07	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	233	1	6175	3	Y	-0-					55
08	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	221	1	5708	3	Y	-0-					55
09	6390	X	5593	-0-	-797	-0-	201	1	5385	3	Y	6					61
							7	9									
10	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	222	1	5850	3	Y	107	134	1			34
							118	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	68	1	1938	3	Y	-0-	13	1			35
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	-0-					35
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	3	Y	-0-					35
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	3	Y	-0-					35
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	3	Y	-0-					35
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	66	1	1815	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12182	-0-	-2574	-0-	399	1	11783	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	11100	-0-	-3180	-0-	381	1	10719	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	11004	-0-	-3287	-0-	369	1	10635	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	10654	-0-	-2428	-0-	360	1	10294	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	9765	-0-	-2775	-0-	328	1	9437	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10365	-0-	-1818	-0-	355	1	10010	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	799	-0-	-596	-0-	22	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1710	X	1262	-0-	-448	-0-	30	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	41	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	37	1	1445	3	Y	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	3	Y	73					73
							80	9									
10	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	57	1	1421	3	Y	12					85
							13	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	287	1	8475	2	N	-0-					-0-
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	279	1	7847	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	8236	-0-	-10	-0-	276	1	7960	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8080	-0-	-166	-0-	273	1	7807	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7735	-0-	-245	-0-	260	1	7475	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7762	-0-	-484	-0-	266	1	7496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3302	-0-	302	302	109	1	3193	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4003	-0-	903	1205	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3408	-0-	308	1513	117	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	963	-0-	-1527	-0-	31	1	932	2	N	-0-					-0-
*10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	94	1	2630	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1043	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4626	-0-	1626	1626	1157	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4776	-0-	1676	3302	1152	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3396	-0-	296	3598	1137	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	7342	X	3744	-0-	-3598	-0-	1110	1	2634	2	N	-0-					-0-
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1155	1	2992	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	902	-0-	-493	-0-	31	1	871	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1012	-0-	-338	-0-	30	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	40	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	38	1	1135	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	34	1	1561	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	35	1	1630	3	N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	32	1	1461	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	775	2	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	368	1	10940	3	N	-0-					-0-
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	359	1	10798	3	N	-0-					-0-
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	359	1	10295	3	N	-0-					-0-
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	366	1	10185	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	330	1	9600	3	N	-0-					-0-
*10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	333	1	9404	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	18847	-0-	15747	55417	617	1	18230	2	N	-0-					-0-
06	71347	X	15930	-0-	-55417	-0-	547	1	15383	2	N	-0-					-0-
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	505	1	14572	2	N	-0-					-0-
08	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	483	1	13798	2	N	-0-					-0-
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	431	1	12403	2	N	-0-					-0-
*10	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	437	1	12319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	150	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	155	1	4343	2	N	-0-			-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	160	1	4623	2	N	-0-			-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	177	1	5066	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	145	1	4170	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	154	1	4337	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	256	1	7696	3	Y	-0-			-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	237	1	7260	3	Y	-0-			-0-
07	7440	X	7154	-0-	-286	-0-	234	1	6920	3	Y	-0-			-0-
08	7440	X	7394	-0-	-46	-0-	251	1	7143	3	Y	-0-			-0-
09	7200	X	6998	-0-	-202	-0-	228	1	6770	3	Y	-0-			-0-
10	7440	X	6119	-0-	-1321	-0-	209	1	5910	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4003	-0-	903	1736	125	1	3878	3	N	-0-			-0-
06	5179	X	3443	-0-	-1736	-0-	106	1	3337	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	89	1	2673	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2183	-0-	-669	-0-	68	1	2115	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2082	-0-	-678	-0-	63	1	2019	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	75	1	2153	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8924	-0-	-531	-0-	291	1	8633	3	Y	-0-			-0-
06	8670	X	8477	-0-	-193	-0-	273	1	8204	3	Y	-0-			-0-
07	8959	X	8623	-0-	-336	-0-	288	1	8335	3	Y	-0-			-0-
08	8959	X	8536	-0-	-423	-0-	293	1	8243	3	Y	-0-			-0-
09	8640	X	8230	-0-	-410	-0-	274	1	7956	3	Y	-0-			-0-
10	8928	X	8578	-0-	-350	-0-	296	1	8282	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	161	1	4788	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	154	1	4553	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	160	1	4706	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	169	1	4710	3	Y	-0-			-0-
09	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	159	1	4632	3	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	170	1	4757	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	76	1	2314	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	80	1	2251	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	81	1	2255	3	Y	-0-			-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76	1	2203	3	Y	-0-			-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	78	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	73	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	70	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	115	1	3318	3	N	-0-					91
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	132	1	3797	3	N	-0-					91
07	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	119	1	3332	3	N	-0-					91
08	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	116	1	3266	3	N	-0-					91
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	102	1	2875	3	N	-0-					91
10	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	103	1	2873	3	N	-0-					91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	43	1	1298	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	33	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	37	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	48	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	51	1	1366	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	113	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	116	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	112	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	89	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1773	-0-	-1699	-0-	61	1	1712	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	64	1	2664	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	61	1	2578	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	67	1	2575	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2624	-0-	-104	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2565	-0-	-75	-0-	89	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	96	1	2616	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-					24
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-					24
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					24
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	3	Y	-0-					24
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					24
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	1202	3	Y	-0-					24

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	440	-0-	-304	-0-	16	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	66	1	2967	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	63	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	60	1	2693	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	63	1	2602	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2662	-0-	-278	-0-	57	1	2605	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	63	1	2605	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	49	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	46	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	50	1	2124	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	53	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	49	1	1990	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	100	1	2924	3	Y	-0-					-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	81	1	2417	3	Y	-0-					-0-
07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	88	1	2470	3	Y	40					40
							44	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	3	Y	-0-					40
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2131	3	Y	-0-					40
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	227	1	6441	3	Y	-0-					70
06	6870	X	5402	-0-	-1468	-0-	181	1	5221	3	Y	-0-					70
07	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	213	1	5882	3	Y	-0-					70
08	7099	X	5965	-0-	-1134	-0-	215	1	5750	3	Y	-0-					70
09	6840	X	3485	-0-	-3355	-0-	122	1	3363	3	Y	-0-					70
10	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	234	1	6363	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	228	1	6742	2	N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	233	1	6706	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	214	1	6126	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	2	N	-0-					-0-
*10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	234	1	6601	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6968	-0-	3868	7684	241	1	6727	3	N	-0-					14
06	3000	N	3454	-0-	454	8138	116	1	3338	3	N	-0-					14
07	16110	X	7972	-0-	-8138	-0-	283	1	7689	3	N	-0-					14
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	230	1	6151	3	N	-0-					14
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	3	N	-0-					14
10	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	72	1	1841	3	N	-0-					14

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	93	1	2749	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	76	1	2364	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	82	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	89	1	2513	3	N	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	77	1	2397	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2336	-0-	-268	-0-	76	1	2260	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	476	1	2515	3	Y	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	505	1	2394	3	Y	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	378	1	2337	3	Y	-0-					-0-
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	605	1	1740	3	Y	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	701	1	2032	3	Y	-0-					-0-
*10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	588	1	2324	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	23	1	872	3	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	22	1	850	3	N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	17	1	872	3	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	24	1	867	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	24	1	874	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	153	1	6643	3	Y	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	139	1	6328	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	151	1	6391	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	155	1	6354	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6335	-0-	-115	-0-	141	1	6194	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	156	1	6354	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	93	1	2757	3	N	-0-					-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	96	1	2819	3	N	-0-					-0-
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	90	1	2627	3	N	-0-					-0-
*10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	105	1	2939	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	182	1	8233	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	172	1	7834	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	181	1	8064	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8117	-0-	-315	-0-	188	1	7929	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	8000	-0-	-130	-0-	171	1	7829	3	Y	-0-					-0-
*10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	192	1	8325	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5712	-0-	-288	-0-	123	1	5589	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5867	-0-	-333	-0-	135	1	5732	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	147	1	5878	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5838	-0-	-162	-0-	129	1	5709	3	Y	-0-					-0-
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	142	1	5873	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					100
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	15	1	423	3	N	-0-					100
07	589	N	143	-0-	-446	-0-	9	1	134	3	N	-0-					100
08	496	N	205	-0-	-291	-0-	8	1	197	3	N	-0-					100
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	N	-0-					100
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	64	1			18

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	164	1	4527	3	Y	-0-					23
06	5010	X	4338	-0-	-672	-0-	150	1	4188	3	Y	-0-					23
07	5053	X	3687	-0-	-1366	-0-	133	1	3554	3	Y	-0-					23
08	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	164	1	4278	3	Y	-0-					23
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	162	1	4446	3	Y	-0-					23
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	16	1	567	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	15	1	545	3	N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	16	1	498	3	N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	15	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	16	1	502	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	143	1	3969	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	130	1	3716	3	Y	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	149	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	145	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	142	1	3878	3	Y	-0-					-0-
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1509	3	Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	34	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1482	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	32	1	1385	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	64	1	2672	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	82	1	2543	3	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	75	1	3076	3	N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	78	1	3235	3	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	3	N	-0-					-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3380	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2180	3	N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	50	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	53	1	2037	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	49	1	2067	3	N	-0-					-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	54	1	2156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	39	1	1657	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	31	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	34	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	32	1	1289	3	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	32	1	1337	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	72	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	67	1	1774	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	258	1	5128	2	Y	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	229	1	5027	2	Y	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	187	1	5044	2	Y	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	192	1	5146	2	Y	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	188	1	5089	2	Y	-0-					-0-
*10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	189	1	5027	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47598	X	9803	-0-	-37795	-0-	220	1	9583	3	Y	-0-					-0-
06	16800	X	10009	-0-	-6791	-0-	217	1	9792	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	9591	-0-	-7769	-0-	220	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	15190	X	8660	-0-	-6530	-0-	203	1	8457	3	Y	-0-					-0-
09	12900	X	7924	-0-	-4976	-0-	171	1	7753	3	Y	-0-					-0-
10	10354	X	8624	-0-	-1730	-0-	198	1	8426	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	31	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	832	-0-	-1028	-0-	17	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	3	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	28	1	1311	3	Y	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1728	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	938	1	8014	3	Y	-0-					-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	862	1	6522	3	Y	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	856	1	5648	3	Y	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	948	1	7995	3	Y	9					9
							10	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	902	1	7665	3	Y	4					13
							4	9									
*10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	922	1	7349	3	Y	2					15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	97	1	4213	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	133	1	4053	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	101	1	4091	3	Y	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	108	1	4350	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3952	-0-	-278	-0-	130	1	3822	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	134	1	3701	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	28	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	35	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	31	1	881	3	N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	30	1	860	3	N	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	25	1	874	3	N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	31	1	858	3	N	-0-					-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	3	N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	31	1	859	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	902	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	31	1	992	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	34	1	983	3	N	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	54	1	1652	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	281	1	8633	3	N	-0-					-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	231	1	7218	3	N	-0-					-0-
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	268	1	8073	3	N	-0-					-0-
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	247	1	7293	3	N	-0-					-0-
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	224	1	6951	3	N	-0-					-0-
*10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	226	1	6725	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	814	-0-	-1201	-0-	24	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	3	Y	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81	1	2292	3	Y	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	81	1	2216	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	68	1	2017	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	74	1	2022	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	162	-0-	-1233	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	134	1	2568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	725	-0-	-505	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
09	780	N	573	-0-	-207	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	107	1	4876	3	Y	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	100	1	4555	3	Y	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	104	1	4535	3	Y	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	110	1	4658	3	Y	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	100	1	4638	3	Y	-0-					-0-
*10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	111	1	4619	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	44	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	40	1	1132	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	43	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	41	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	854	1	4583	3	N	-0-					177
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	848	1	4315	3	N	-0-					177
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	844	1	3394	3	N	-0-					177
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	924	1	5325	3	N	-0-					177
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	851	1	4298	3	N	-0-					177
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	884	1	4418	3	N	20					197
							22	9									

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	160	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4085	-0-	-1315	-0-	132	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3906	-0-	-1674	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	3714	-0-	-1866	-0-	128	1	3586	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3420	-0-	-1350	-0-	124	1	3296	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3370	-0-	-1187	-0-	123	1	3247	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	180	1	5427	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	172	1	5369	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5415	-0-	-847	-0-	171	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5313	-0-	-949	-0-	178	1	5135	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5077	-0-	-803	-0-	161	1	4916	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	173	1	5023	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7076	-0-	-550	-0-	232	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6776	-0-	-604	-0-	233	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7013	-0-	-613	-0-	235	1	6778	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6051	-0-	-1389	-0-	205	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	222	1	6396	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	234	1	6580	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	56	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	622	-0-	-1088	-0-	21	1	601	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	53	1	1490	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	97	1	4225	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	85	1	3660	3	Y	-0-					-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	109	1	4651	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	Y	-0-					-0-
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	99	1	4405	3	Y	-0-					-0-
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	103	1	4288	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	120	1	4967	3	Y	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-					-0-
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	3	Y	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	122	1	4956	3	Y	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	164	1	4719	3	Y	-0-					-0-
*10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4840	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	84	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	83	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	85	1	2418	2	N	-0-					-0-
*09	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	80	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	85	1	2382	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	31	1	1403	3	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	41	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	39	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	40	1	1650	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	975	-0-	-389	-0-	25	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	30	1	1209	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	21	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	33	1	1374	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	23	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1043	-0-	-662	-0-	26	1	1017	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	24	1	990	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	11410	-0-	8410	8410	250	1	11160	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	19810	-0-	16710	25120	461	1	19349	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	174	1	4937	3	Y	-0-					-0-
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	181	1	5057	3	Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	196	1	5417	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5084	-0-	-279	-0-	187	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	196	1	5266	3	Y	-0-					-0-
*10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	159	1	6605	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	144	1	6227	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	150	1	6329	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6424	-0-	-396	-0-	154	1	6270	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6301	-0-	-239	-0-	212	1	6089	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	228	1	6256	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	72	1	3108	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	69	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	69	1	3044	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	71	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	72	1	3290	3	Y	-0-					-0-
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	72	1	3125	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

05	4309	X	4086	-0-	-223	-0-	96	1	3990	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3787	-0-	-203	-0-	85	1	3702	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	86	1	3709	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	93	1	3833	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	88	1	3665	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	163	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4032	-0-	-708	-0-	139	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	140	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4636	-0-	-355	-0-	157	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	130	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4128	-0-	-863	-0-	142	1	3986	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

05	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	169	1	7209	3	Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	160	1	6912	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	167	1	7109	3	Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	177	1	7123	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7041	-0-	-9	-0-	162	1	6879	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	172	1	7078	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	167	1	4937	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	165	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	166	1	4783	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5023	-0-	-309	-0-	170	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	165	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	174	1	4897	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	83	1	2378	3	N	-0-					12
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	80	1	2266	3	N	-0-					12
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2317	3	N	1					13
							1	9									
08	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	81	1	2191	3	N	-0-					13
09	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	74	1	2076	3	N	-0-					13
10	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	80	1	2169	3	N	-0-					13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	2	N	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	128	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	117	1	3378	2	N	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	125	1	3521	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	216	1	6369	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6240	-0-	-360	-0-	214	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5904	-0-	-761	-0-	198	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5815	-0-	-850	-0-	197	1	5618	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5707	-0-	-743	-0-	192	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	203	1	5702	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4229	-0-	-917	-0-	138	1	4091	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4070	-0-	-880	-0-	140	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4183	-0-	-684	-0-	140	1	4043	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	132	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3949	-0-	-401	-0-	133	1	3816	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	143	1	4013	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	184	1	5424	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	182	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3319	-0-	-2385	-0-	111	1	3208	2	N	-0-					-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	211	1	9129	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5030	-0-	-490	-0-	169	1	4861	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	176	1	4956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	185	1	5416	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	184	1	5415	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	184	1	5370	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	184	1	5238	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5257	-0-	-353	-0-	172	1	5085	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	191	1	5310	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	120	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3168	-0-	-762	-0-	109	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3289	-0-	-648	-0-	110	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	113	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	117	1	3367	2	N	-0-					-0-
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	143	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	132	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	111	1	3167	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-					-0-
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	125	1	3531	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	75	1	2103	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	164	1	4849	2	N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	165	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	158	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	154	1	4426	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	165	1	4641	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	140	1	4361	3	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	128	1	4089	3	N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	154	1	4701	3	N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	156	1	4672	3	N	-0-					-0-
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	161	1	4869	3	N	-0-					-0-
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	173	1	5178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	181	1	4991	3	N	-0-					116
06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	151	1	4221	3	N	-0-					116
07	4743	X	4301	-0-	-442	-0-	150	1	4132	3	N	17					133
							19	9									
08	5177	X	4453	-0-	-724	-0-	159	1	4270	3	N	22					155
							24	9									
09	5010	X	4733	-0-	-277	-0-	169	1	4564	3	N	-0-					155
10	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	166	1	4368	3	N	-0-					155

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	437	1	12850	3	N	-0-					-0-
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	368	1	10932	3	N	-0-					-0-
07	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	511	1	14793	3	N	-0-					-0-
08	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	506	1	14125	3	N	-0-					-0-
09	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	453	1	13189	3	N	-0-					-0-
*10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	466	1	13141	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	990	-0-	-498	-0-	701	1	289	2	N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	784	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	808	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	847	1	3830	2	N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	477	1	2827	2	N	-0-					-0-
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	863	1	4238	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	59	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	62	1	1612	2	N	-0-					-0-
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	64	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	224	1	4455	2	Y	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	217	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	179	1	4834	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	176	1	4714	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4714	-0-	-266	-0-	168	1	4546	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	182	1	4831	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	125	1	2479	2	N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	108	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	90	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	91	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3028	-0-	28	28	108	1	2920	2	N	-0-					-0-
*10	2547	N	2519	-0-	-28	-0-	91	1	2428	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5475	-0-	-322	-0-	262	1	5213	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	233	1	5112	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	197	1	5333	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	197	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5227	-0-	-143	-0-	186	1	5041	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	191	1	5088	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	129	1	3873	2	N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	136	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	131	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	127	1	3577	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	41	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	39	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	33	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	31	1	1168	2	N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	36	1	1261	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	39	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1184	-0-	-556	-0-	40	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	40	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	32	1	1161	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	31	1	1056	2	N	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	37	1	1262	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	121	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	125	1	3813	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	125	1	3748	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	121	1	3464	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	123	1	3448	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2362	-0-	-831	-0-	78	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1949	-0-	-1141	-0-	65	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1689	-0-	-1504	-0-	56	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1391	-0-	-1802	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1524	-0-	-996	-0-	53	1	1471	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1448	-0-	-908	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	167	1	4843	2	N	-0-					-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	149	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	158	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	160	1	4402	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	162	1	4544	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	54	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	53	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	49	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	52	1	1463	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	130	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	137	1	3903	2	N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	133	1	3836	2	N	-0-					-0-
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	135	1	3814	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	209	1	6163	2	N	-0-					-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	204	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1270	-0-	-1458	-0-	43	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	187	1	5372	2	N	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	196	1	5530	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	153	1	4532	2	N	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	153	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	167	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	2	N	-0-					-0-
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	146	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	98	1	2767	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	65	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	115	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	129	1	3256	2	N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	105	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-					-0-
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	103	1	3375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	231	1	6821	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	221	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	217	1	6249	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6405	-0-	-1097	-0-	217	1	6188	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5124	-0-	-1956	-0-	172	1	4952	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6291	-0-	-746	-0-	216	1	6075	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	184	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5344	-0-	-329	-0-	179	1	5165	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	177	1	5065	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5123	-0-	-517	-0-	172	1	4951	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5701	-0-	-127	-0-	196	1	5505	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	33	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	976	-0-	-140	-0-	33	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	33	1	935	2	N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	571	1	6061	3	N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	449	1	13447	3	N	-0-					-0-
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	408	1	11824	3	N	-0-					-0-
08	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	395	1	10932	3	N	-0-					-0-
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	336	1	9636	3	N	-0-					-0-
*10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	332	1	9221	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	61	1	1763	3	N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2659	3	N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	59	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	1656	-0-	-1104	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	59	1	1686	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	34	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	28	1	1244	2	N	-0-					-0-
*08	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	43	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	26	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1022	1	2458	3	Y	21					92
							23	9									
06	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	525	1	2420	3	Y	8					100
							9	9									
07	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	136	1	2666	3	Y	10					110
							11	9									
08	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	112	1	2762	3	Y	-0-					110
09	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	132	1	2614	3	Y	11					121
							12	9									
10	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	146	1	2779	3	Y	13					134
							14	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	205	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	199	1	5596	2	N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	190	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	185	1	5272	2	N	-0-					-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	190	1	5455	2	N	-0-					-0-
*10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	199	1	5597	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	26	1	1306	3	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1498	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	28	1	1296	3	N	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	26	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	3	N	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	69	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	66	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	2	N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-					-0-
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	39	1	1050	3	Y	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2494	3	Y	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	22	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	24	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	169	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	157	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	151	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	152	1	4338	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	145	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3492	-0-	-1313	-0-	120	1	3372	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	183	1	5399	2	Y	-0-					-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	185	1	5199	2	Y	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	210	1	6062	2	Y	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	206	1	5875	2	Y	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	192	1	5534	2	Y	-0-					-0-
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	203	1	5726	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4555	-0-	1455	1540	149	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4178	-0-	1178	2718	144	1	4034	2	N	-0-					-0-
07	6959	X	4241	-0-	-2718	-0-	142	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	141	1	4030	2	N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	2	N	-0-					-0-
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	140	1	3949	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	41	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	34	1	1545	3	N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	3	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	43	1	1913	3	N	-0-					-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	33	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	31	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	34	1	1351	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	32	1	1336	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	31	1	1180	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	85	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2575	2	N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	75	1	2214	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	71	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	68	1	1967	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	67	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	68	1	1956	2	N	-0-			-0-
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	54	1	1613	3	N	-0-			2
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	51	1	1464	3	N	-0-			2
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	3	N	-0-			2
08	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	51	1	1402	3	N	-0-			2
09	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	42	1	1277	3	N	-0-			2
10	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	45	1	1337	3	N	-0-			2

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	164	1	4970	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	4882	-0-	-668	-0-	149	1	4733	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	171	1	5222	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5154	-0-	-550	-0-	171	1	4983	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	4951	-0-	-569	-0-	161	1	4790	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	143	1	4176	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	97	1	4254	3	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	92	1	4122	3	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	101	1	4280	3	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	107	1	4292	3	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	92	1	3877	3	Y	-0-			-0-
10	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	102	1	4158	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	33	1	1516	3	Y	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	37	1	1533	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	34	1	1460	3	Y	-0-			-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	38	1	1517	3	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-			-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2894	-0-	-1384	-0-	65	1	2829	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	62	1	2702	3	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	67	1	2733	3	Y	-0-			-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	85	1	3391	3	Y	-0-			-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	93	1	4033	3	Y	-0-			-0-
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	95	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	121	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	123	1	3805	3	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3673	-0-	-377	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	122	1	3608	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8809	-0-	-1855	-0-	290	1	8519	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	8667	-0-	-1653	-0-	279	1	8388	3	Y	-0-					-0-
*07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	328	1	9531	3	Y	-0-					-0-
*08	9796	X	8890	-0-	-906	-0-	307	1	8583	3	Y	-0-					-0-
*09	8820	X	1885	-0-	-6935	-0-	62	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	557	1	15028	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	235	1	6939	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	226	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6693	-0-	-716	-0-	150	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6665	-0-	-744	-0-	225	1	6440	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	219	1	6302	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	225	1	6325	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	183	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5133	-0-	-267	-0-	176	1	4957	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	118	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	172	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	165	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5184	-0-	-396	-0-	178	1	5006	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	118	1	3484	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3163	-0-	-497	-0-	109	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3196	-0-	-586	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	102	1	2944	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	116	1	3267	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11104	-0-	8004	8004	363	1	10741	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	11530	-0-	8530	16534	396	1	11134	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9579	-0-	6479	23013	321	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	31254	X	8241	-0-	-23013	-0-	279	1	7962	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	242	1	6948	2	N	-0-					-0-
*10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	236	1	6651	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3594	-0-	494	494	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4189	-0-	1189	1683	144	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4575	-0-	1475	3158	153	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	7623	X	4465	-0-	-3158	-0-	151	1	4314	2	N	-0-					-0-
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	150	1	4233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	69	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	107	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	107	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	106	1	3015	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	95	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8628	-0-	-672	-0-	282	1	8346	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8159	-0-	-841	-0-	280	1	7879	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8287	-0-	-765	-0-	278	1	8009	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7984	-0-	-1006	-0-	270	1	7714	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	254	1	7315	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7825	-0-	-793	-0-	268	1	7557	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	25	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	23	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	26	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	30	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	22	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24	1	1115	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	45	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	3	Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	45	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	43	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	39	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	41	1	1620	3	Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	45	1	1826	3	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	42	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	47	1	1928	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	134	1	4219	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4194	-0-	-816	-0-	128	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	131	1	4016	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	142	1	4170	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4060	-0-	-320	-0-	127	1	3933	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	143	1	4151	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-					8
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	35	1	917	3	Y	-0-					8
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	3	Y	-0-					8
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	71	1	1772	3	Y	2					10
							2	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	Y	-0-					10
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					10

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	121	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	170	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	332	1	14503	2	N	-0-					-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	323	1	13976	2	N	-0-					-0-
09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	294	1	12845	2	N	-0-					-0-
*10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	310	1	13257	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

05	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1467	-0-	-765	-0-	49	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	45	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	49	1	1376	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	3	N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	71	1	3239	3	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	62	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	72	1	3209	3	N	-0-					-0-
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	79	1	3229	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	89	1	3765	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	84	1	3608	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	86	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	93	1	3671	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	85	1	3552	3	N	-0-					-0-
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	94	1	3777	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	103	1	4236	3	Y	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	92	1	4114	3	Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	101	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	107	1	4236	3	Y	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	97	1	4089	3	Y	-0-					-0-
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	149	1	4131	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5660	-0-	-1935	-0-	185	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	271	1	7615	2	N	-0-					-0-
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	264	1	7598	2	N	-0-					-0-
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	269	1	7682	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7193	-0-	-157	-0-	242	1	6951	2	N	-0-					-0-
*10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	261	1	7338	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	174	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	178	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	181	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	165	1	4777	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4185	-0-	-1185	-0-	147	1	4038	2	N	-0-					-0-
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	221	1	6187	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	86	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	87	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	80	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	71	1	1948	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3597	-0-	497	497	124	1	3473	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1738	1	1761	3	N	-0-					13
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1803	1	2193	3	N	-0-					13
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1722	1	2993	3	N	-0-					13
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1727	1	2851	3	N	-0-					13
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1553	1	2587	3	N	-0-					13
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1802	1	2849	3	N	-0-					13

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	56	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	46	1	1270	2	N	-0-					-0-
*10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	95	1	2678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	119	1	3310	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3225	-0-	-405	-0-	106	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	106	1	3235	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	120	1	3275	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	112	1	3083	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	127	1	3309	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	156	1	4561	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4772	-0-	-28	-0-	158	1	4614	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	158	1	4736	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	154	1	4522	2	N	-0-			-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	168	1	4607	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	158	1	4604	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	456	1	14289	3	N	-0-			-0-
06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	382	1	12071	3	N	-0-			-0-
07	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	385	1	11792	3	N	-0-			-0-
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	368	1	11110	3	N	-0-			-0-
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	323	1	10221	3	N	-0-			-0-
*10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	341	1	10237	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-			-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	89	1	2382	2	N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	96	1	2495	2	N	-0-			-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	81	1	2165	2	N	-0-			-0-
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	34	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	32	1	1196	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	30	1	1090	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	33	1	1153	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	243	1	7004	3	Y	-0-			-0-
06	8940	X	5892	-0-	-3048	-0-	197	1	5695	3	Y	-0-			-0-
07	9238	X	5807	-0-	-3431	-0-	198	1	5609	3	Y	-0-			-0-
08	9238	X	7180	-0-	-2058	-0-	254	1	6926	3	Y	-0-			-0-
09	7020	X	5738	-0-	-1282	-0-	197	1	5541	3	Y	-0-			-0-
10	7254	X	5978	-0-	-1276	-0-	212	1	5766	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	40	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	67	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	75	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	58	1	1868	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	60	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	58	1	1882	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10389	-0-	-2073	-0-	340	1	10049	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9610	-0-	-1520	-0-	330	1	9280	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9598	-0-	-1717	-0-	322	1	9276	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9318	-0-	-1656	-0-	315	1	9003	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	8734	-0-	-1736	-0-	293	1	8441	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9004	-0-	-1381	-0-	309	1	8695	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	32	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	30	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	25	1	866	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	30	1	827	3	N	-0-					-0-
09	990	N	737	-0-	-253	-0-	21	1	716	3	N	-0-					-0-
10	899	N	816	-0-	-83	-0-	29	1	787	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	203	1	6210	3	N	-0-					-0-
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	187	1	6002	3	N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	196	1	6010	3	N	-0-					-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	194	1	5776	3	N	-0-					-0-
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	174	1	5411	3	N	-0-					-0-
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	3	N	145	180	1			124
							160	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	163	1	6610	3	N	128	176	1			76
							141	9									
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	170	1	6670	3	N	136					212
							150	9									
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	193	1	7074	3	N	115	179	1			148
							127	9									
*09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	235	1	6248	3	N	49	158	1			39
							54	9									
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	251	1	6483	3	N	120					159
							132	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5288	-0-	-75	-0-	173	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5007	-0-	-93	-0-	172	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	175	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	178	1	5074	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	167	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	173	1	4883	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	744	-0-	-248	-0-	24	1	720	2	N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
10	713	N	458	-0-	-255	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	25	1	973	3	Y	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	3	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	943	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	775	-0-	-155	-0-	16	1	759	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	908	-0-	-84	-0-	24	1	884	3	Y	-0-					-0-
*08	961	N	908	-0-	-53	-0-	24	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	21	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	23	1	854	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3712	-0-	-548	-0-	123	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	167	1	4880	2	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	154	1	4443	2	N	-0-					-0-
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	156	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	160	1	4484	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	289	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	271	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	272	1	7970	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7110	-0-	-1105	-0-	238	1	6872	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	6882	-0-	-1068	-0-	241	1	6641	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7184	-0-	-1031	-0-	247	1	6937	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	179	1	5202	2	N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	139	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	142	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	129	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	115	1	3160	2	N	-0-					-0-
*10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	228	1	6414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	54	1	1429	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1293	-0-	-627	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	49	1	1360	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	2340	N	1	-0-	-2339	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7420	-0-	-1198	-0-	247	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	262	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8249	-0-	-90	-0-	273	1	7976	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7365	-0-	-478	-0-	246	1	7119	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7128	-0-	-762	-0-	250	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7442	-0-	-804	-0-	255	1	7187	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	360	1	7166	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	318	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7528	-0-	-501	-0-	269	1	7259	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7320	-0-	-399	-0-	263	1	7057	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	249	1	6745	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7219	-0-	-314	-0-	262	1	6957	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	148	1	205	3	N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	253	1	59	3	N	-0-					44

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	211	1	6553	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6349	-0-	-821	-0-	195	1	6154	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	187	1	5728	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6211	-0-	-733	-0-	208	1	6003	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6036	-0-	-624	-0-	194	1	5842	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	203	1	5953	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1361	-0-	1361	1361	1335	3	26	9	Y	24	2	1			22
06	0	W	1165	-0-	1165	2526	1162	3	3	9	Y	3					25
07	0	W	1152	-0-	1152	3678	16	1	1136	3	Y	-0-					25
08	0	W	1155	-0-	1155	4833	29	1	1114	3	Y	11	36	1			-0-
							12	9									
*09	3000	N	1231	-0-	-1769	3064	31	1	1197	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	3100	N	1142	-0-	-1958	1106	43	1	1099	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

05	3100	N	16858	-0-	13758	13758	368	1	16490	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14790	-0-	11790	25548	339	1	14451	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12986	-0-	9886	35434	290	1	12696	2	N	-0-					-0-
08	47178	X	11744	-0-	-35434	-0-	265	1	11479	2	N	-0-					-0-
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	232	1	10126	2	N	-0-					-0-
*10	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

05	3100	N	8720	-0-	5620	5620	190	1	8530	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	7602	-0-	4602	10222	163	1	7439	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	7283	-0-	4183	14405	163	1	7120	3	N	-0-					-0-
08	20929	X	6524	-0-	-14405	-0-	150	1	6374	3	N	-0-					-0-
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	136	1	6238	3	N	-0-					-0-
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	152	1	6469	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

05	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	58	1	2629	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2866	-0-	-44	-0-	63	1	2803	3	N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	68	1	2820	3	N	-0-					-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2421	-0-	-459	-0-	51	1	2370	3	N	-0-					-0-
10	2883	N	2633	-0-	-250	-0-	63	1	2570	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

05	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	66	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	62	1	2734	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	60	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	70	1	2878	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	63	1	2804	3	N	-0-					-0-
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	39	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	47	1	1957	3	N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	N	-0-					-0-
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	80 1	1 9	3334	3	Y	1	1	1			-0-
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	84	1	3494	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	83	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3121	-0-	-209	-0-	70	1	3051	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	84	1	3267	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	27	1	793	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	27	1	789	2	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	N	-0-					-0-
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	25	1	727	2	N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	27	1	765	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	3051	2	N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	122	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3736	-0-	636	636	126	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	3806	X	3170	-0-	-636	-0-	107	1	3063	2	N	-0-					-0-
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	287	1	8487	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	287	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8415	-0-	-48	-0-	282	1	8133	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	280	1	8010	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7825	-0-	-365	-0-	263	1	7562	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8140	-0-	-323	-0-	279	1	7861	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	59	1	1683	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	58	1	1663	2	N	-0-					-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	23944	-0-	20844	20844	784	1	23160	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14533	-0-	11533	32377	499	1	14034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	12347	-0-	9247	41624	414	1	11933	2	N	-0-					-0-
08	52798	X	11174	-0-	-41624	-0-	378	1	10796	2	N	-0-					-0-
09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	326	1	9372	2	N	-0-					-0-
*10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	312	1	8778	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	80	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7222	-0-	4222	4222	248	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11392	-0-	8292	12514	382	1	11010	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9645	-0-	6545	19059	326	1	9319	2	N	-0-					-0-
09	27133	X	8074	-0-	-19059	-0-	271	1	7803	2	N	-0-					-0-
*10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	292	1	8234	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	125	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	124	1	3470	2	N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	124	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	124	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123	1	3535	2	N	-0-					-0-
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	N	-0-					-0-
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	19	1	553	2	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	660	2	N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	19	1	531	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2867	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	81	1	2376	3	N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	97	1	2717	3	N	-0-					-0-
08	2976	N	2166	-0-	-810	-0-	74	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	1833	-0-	-627	-0-	62	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	1836	-0-	-985	-0-	60	1	1776	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	284	1	8433	3	Y	-0-					-0-
06	9870	X	7875	-0-	-1995	-0-	251	1	7624	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	7205	-0-	-2994	-0-	240	1	6965	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	5598	-0-	-4601	-0-	192	1	5406	3	Y	-0-					-0-
09	9660	X	5794	-0-	-3866	-0-	193	1	5601	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	5463	-0-	-3248	-0-	185	1	5278	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3438	-0-	338	385	113	1	3325	2	N	-0-					-0-
06	3597	X	3212	-0-	-385	-0-	110	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	119	1	3429	2	N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	122	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	-0-					-0-
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	116	1	3272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	57	1	2467	3	N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	47	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	51	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	55	1	2321	3	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-					-0-
*10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	126	1	3982	3	N	-0-					-0-
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	167	1	5376	3	N	-0-					-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	157	1	4942	3	N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	164	1	4881	3	N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	148	1	4700	3	N	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	159	1	4738	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	225	1	6870	3	Y	-0-					-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	210	1	6520	3	Y	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	220	1	6646	3	Y	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	224	1	6583	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	196	1	5957	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5434	-0-	-1293	-0-	180	1	5254	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	351	1	10360	2	N	-0-					-0-
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	300	1	8445	2	N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	295	1	8510	2	N	-0-					-0-
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	293	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-					-0-
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	288	1	8110	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	3	N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	23	1	621	3	N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	15	1	443	3	N	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	15	1	470	3	N	-0-					-0-
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	188	1	5301	3	Y	-0-					3
06	6810	X	4886	-0-	-1924	-0-	167	1	4719	3	Y	-0-					3
07	7037	X	5439	-0-	-1598	-0-	189	1	5250	3	Y	-0-					3
08	6975	X	6057	-0-	-918	-0-	216	1	5834	3	Y	6					9
							7	9									
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	211	1	5940	3	Y	-0-					9
*10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	211	1	5702	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	85	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	79	108	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3297	-0-	297	376	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3478	-0-	378	754	119	1	3359	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	471	1	20627	3	N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	378	1	17043	3	N	-0-					-0-
07	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	364	1	15801	3	N	-0-					-0-
08	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	351	1	14468	3	N	-0-					-0-
09	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	306	1	13442	3	N	-0-					-0-
*10	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	457	1	13207	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3519	-0-	-263	-0-	119	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	116	1	3214	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	117	1	3347	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	73	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	75	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2244	2	N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	2187	2	N	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7924	-0-	-198	-0-	259	1	7665	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7502	-0-	-268	-0-	258	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	256	1	7386	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7549	-0-	-387	-0-	255	1	7294	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	243	1	6996	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7412	-0-	-524	-0-	254	1	7158	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3344	-0-	-1120	-0-	109	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	129	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	135	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	122	1	3483	2	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	130	1	3646	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	122	1	5218	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	108	1	4768	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5135	-0-	-538	-0-	119	1	5016	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	131	1	5316	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4700	-0-	-640	-0-	106	1	4594	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	126	1	5153	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

05	3906	X	3130	-0-	-776	-0-	72	1	3058	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3090	-0-	-570	-0-	69	1	3021	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	75	1	3107	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	71	1	3025	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	63	1	2822	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	70	1	2860	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	91	1	2600	3	Y	-0-			-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	88	1	2493	3	Y	-0-			-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-			-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2537	3	Y	-0-			-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	83	1	2440	3	Y	-0-			-0-
*10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	89	1	2466	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

05	13640	X	8042	-0-	-5598	-0-	256	1	7786	3	N	-0-			-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	417	1	12928	3	N	-0-			-0-
07	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	454	1	13596	3	N	-0-			-0-
08	13640	X	13211	-0-	-429	-0-	439	1	12772	3	N	-0-			-0-
09	13200	X	12303	-0-	-897	-0-	395	1	11908	3	N	-0-			-0-
10	13640	X	11144	-0-	-2496	-0-	368	1	10776	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	171	1	5052	2	N	-0-			-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	170	1	4765	2	N	-0-			-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	167	1	4822	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	164	1	4691	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	160	1	4605	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	165	1	4657	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

05	5518	X	4857	-0-	-661	-0-	159	1	4698	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4819	-0-	-281	-0-	166	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	170	1	4913	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	173	1	4933	2	N	-0-			-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	172	1	4934	2	N	-0-			-0-
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	182	1	5114	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

05	8990	X	7614	-0-	-1376	-0-	249	1	7365	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	6639	-0-	-2061	-0-	228	1	6411	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	6612	-0-	-1541	-0-	222	1	6390	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	6293	-0-	-1333	-0-	213	1	6080	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5480	-0-	-1900	-0-	184	1	5296	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6919	-0-	-707	-0-	237	1	6682	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	204	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	202	1	5677	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	200	1	5762	2	N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	226	1	6451	2	N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	5531	2	N	-0-					-0-
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	191	1	5371	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	201	1	5926	2	N	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	180	1	5049	2	N	-0-					-0-
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	167	1	4814	2	N	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	167	1	4758	2	N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	151	1	4344	2	N	-0-					-0-
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1287	-0-	-1113	-0-	44	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16463	-0-	13363	13363	552	1	15911	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12556	-0-	9456	22819	425	1	12131	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	11323	-0-	8323	31142	380	1	10943	2	N	-0-					-0-
*10	40915	X	9773	-0-	-31142	-0-	335	1	9438	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	220	1	6493	2	N	-0-					-0-
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	146	1	6237	2	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	146	1	6371	2	N	-0-					-0-
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	144	1	6246	2	N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	136	1	5947	2	N	-0-					-0-
*10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	218	1	6130	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	203	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	133	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	131	1	5738	2	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	2	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	123	1	5371	2	N	-0-					-0-
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	5552	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8953	-0-	-1370	-0-	293	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8340	-0-	-1200	-0-	287	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	279	1	8059	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8039	-0-	-1230	-0-	272	1	7767	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7629	-0-	-1341	-0-	256	1	7373	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7702	-0-	-1257	-0-	264	1	7438	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10982	-0-	7882	9040	359	1	10623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7995	-0-	4995	14035	275	1	7720	2	N	-0-					-0-
07	21300	X	7265	-0-	-14035	-0-	244	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	229	1	6540	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	200	1	5750	2	N	-0-					-0-
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	201	1	5646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13570	-0-	10470	34384	444	1	13126	2	N	-0-					-0-
06	46203	X	11819	-0-	-34384	-0-	406	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	378	1	10906	2	N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	362	1	10348	2	N	-0-					-0-
09	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	331	1	9534	2	N	-0-					-0-
*10	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	338	1	9525	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	210	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5965	-0-	-305	-0-	205	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	206	1	5938	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	208	1	5950	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5944	-0-	-296	-0-	200	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6038	-0-	-379	-0-	207	1	5831	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	169	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5005	-0-	-5	-0-	172	1	4833	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	173	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	173	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	168	1	4827	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	172	1	4833	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	262	1	7756	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7524	-0-	-756	-0-	259	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7510	-0-	-1046	-0-	252	1	7258	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	254	1	7252	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7381	-0-	-659	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7890	-0-	-139	-0-	271	1	7619	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	51	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	50	1	1434	2	N	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

05	6572	X	5636	-0-	-936	-0-	185	1	5451	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6332	-0-	-148	-0-	206	1	6126	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	214	1	6052	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	225	1	6156	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	204	1	5801	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6269	-0-	-272	-0-	220	1	6049	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1910	-0-	-353	-0-	67	1	1843	3	N	-0-					17
06	2190	N	163	-0-	-2027	-0-	8	1	155	3	N	-0-					17
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	102	1	2753	3	N	-0-					17
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	93	1	2414	3	N	-0-					17
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	82	1	2237	3	N	-0-					17
10	2666	N	2195	-0-	-471	-0-	80	1	2115	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5854	-0-	-718	-0-	196	1	5658	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	4812	-0-	-1398	-0-	161	1	4651	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5788	-0-	-598	-0-	198	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5904	-0-	-482	-0-	210	1	5694	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	199	1	5680	3	N	-0-					-0-
*10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	206	1	5657	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1386	-0-	-846	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	16450	-0-	13450	13450	541	1	15909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	14049	-0-	10949	24399	484	1	13565	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11753	-0-	8653	33052	415	1	11338	3	Y	-0-					-0-
09	42940	X	9888	-0-	-33052	-0-	336	1	9552	3	Y	-0-					-0-
*10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	9008	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	61	1	1642	3	N	-0-					13
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1523	3	N	-0-					13
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	56	1	1608	3	N	-0-					13
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	58	1	1577	3	N	-0-					13
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	3	N	-0-					13
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1610	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	167	1	4751	3	N	-0-					20
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4344	3	N	-0-					20
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	166	1	4533	3	N	-0-					20
08	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	165	1	4385	3	N	-0-					20
09	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	149	1	4089	3	N	-0-					20
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	175	1	4780	3	N	-0-					20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	356	3	44	9	N	40	40	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8513	-0-	5413	5413	281	1	8232	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	22967	-0-	19867	25280	767	1	22200	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	18690	-0-	15690	40970	656	1	18034	2	N	-0-					-0-
*10	56739	X	15769	-0-	-40970	-0-	542	1	15227	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

05	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	179	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5047	-0-	-773	-0-	168	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	186	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	185	1	5304	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	183	1	5105	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5395	-0-	-154	-0-	184	1	5211	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2435	-0-	-1645	-0-	79	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	160	1	4653	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	156	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4624	-0-	-206	-0-	160	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	166	-0-	-4825	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	2841	3	Y	-0-					-0-
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	95	1	2808	3	Y	-0-					-0-
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	97	1	2837	3	Y	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	95	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	3	Y	-0-					-0-
*10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	103	1	2800	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	66	1	2855	3	N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	67	1	2784	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3278	-0-	178	178	111	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3048	-0-	48	226	97	1	2951	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3151	-0-	51	277	105	1	3046	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	648	1	19345	3	N	-0-					-0-
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	679	1	20652	3	N	-0-					-0-
07	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	642	1	18858	3	N	-0-					-0-
08	19995	X	18506	-0-	-1489	-0-	631	1	17875	3	N	-0-					-0-
09	21330	X	17442	-0-	-3888	-0-	572	1	16870	3	N	-0-					-0-
10	22041	X	17520	-0-	-4521	-0-	593	1	16927	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2042	-0-	-748	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	61	1	2574	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	83	1	2483	3	N	-0-					-0-
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	97	1	2645	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	185	1	5458	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5420	-0-	-310	-0-	176	1	5244	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	133	1	5405	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	190	1	5350	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5420	-0-	-130	-0-	180	1	5240	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	191	1	5387	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	107	1	4800	3	Y	-0-					-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	3	Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	102	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4686	3	Y	-0-					-0-
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	99	1	4424	3	Y	-0-					-0-
*10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	111	1	4641	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
08	868	N	116	-0-	-752	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	89	1	3933	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	85	1	3649	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3919	-0-	-297	-0-	92	1	3827	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	93	1	3890	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	85	1	3787	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	94	1	3897	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	49	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	59	1	1653	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	131	1	5810	3	N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	124	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5932	-0-	-175	-0-	130	1	5802	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5857	-0-	-250	-0-	135	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5663	-0-	-247	-0-	122	1	5541	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	136	1	5744	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	76	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	67	1	1960	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	72	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	73	1	1968	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	68	1	1904	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	180	1	3586	2	Y	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	160	1	3509	2	Y	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	137	1	3706	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	130	1	3493	2	Y	-0-					-0-
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3445	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	127	1	3381	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	173	1	3453	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3526	-0-	-134	-0-	154	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	129	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	130	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	132	1	3564	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	131	1	3473	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	66	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	56	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	41	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	52	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	54	1	2564	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2424	-0-	-335	-0-	51	1	2373	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2085	-0-	-519	-0-	47	1	2038	3	N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	57	1	2653	3	N	-0-					-0-
*10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	63	1	2607	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	1921	-0-	-4868	-0-	177	1	1744	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6950	-0-	-1000	-0-	746	1	6204	3	Y	-0-					-0-
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	891	1	7755	3	Y	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	891	1	7497	3	Y	-0-					-0-
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	834	1	6838	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7975	-0-	-674	-0-	872	1	7103	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	81	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	82	1	3503	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	83	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	80	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2736	-0-	-1074	-0-	61	1	2675	2	N	-0-					-0-
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	92	1	3930	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	125	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	126	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	126	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	124	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	117	1	3373	2	N	-0-					-0-
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	125	1	3528	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	2	N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	81	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	81	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	81	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	82	1	2294	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	28	1	789	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	817	-0-	-206	-0-	27	1	790	2	N	-0-					-0-
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	30	1	849	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	36	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	35	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	54	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	33	1	1454	2	N	-0-					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1530	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1178	X	1117	-0-	-61	-0-	40	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	241	1	6694	3	N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	240	1	6903	3	N	-0-					-0-
*10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	229	1	6359	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	252	1	7396	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	228	1	6933	3	Y	-0-					-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	256	1	7431	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	250	1	6979	3	Y	-0-					-0-
09	7410	X	7058	-0-	-352	-0-	234	1	6824	3	Y	-0-					-0-
10	7657	X	7332	-0-	-325	-0-	252	1	7080	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	53	1	1453	3	N	-0-					23
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	N	-0-					23
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	56	1	1538	3	N	-0-					23
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	58	1	1507	3	N	-0-					23
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	54	1	1491	3	N	-0-					23
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	51	1	1442	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	362	1	10730	3	N	-0-					-0-
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	323	1	9646	3	N	-0-					-0-
07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	320	1	9237	3	N	-0-					-0-
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	295	1	8451	3	N	-0-					-0-
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	275	1	8128	3	N	-0-					-0-
*10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	290	1	8247	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16129	X	6273	-0-	-9856	-0-	207	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	185	1	5574	3	N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	185	1	5463	3	N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	192	1	5407	3	N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	152	1	4465	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	1502	-0-	-1598	-0-	52	1	1450	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	641	-0-	-351	-0-	23	1	618	3	N	-0-					13
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1026	3	N	-0-					13
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	989	3	N	-0-					13
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	3	N	-0-					13
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	34	1	939	3	N	-0-					13
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	36	1	953	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	160	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	74	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2029	-0-	-575	-0-	67	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	1616	-0-	-988	-0-	54	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1492	-0-	-1028	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1015	-0-	-1589	-0-	35	1	980	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3677	-0-	577	577	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
06	2106	N	1529	-0-	-577	-0-	50	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	46	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1102	-0-	-1037	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1018	-0-	-1052	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1441	-0-	-698	-0-	50	1	1391	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	17927	-0-	-425	-0-	641	1	17286	3	Y	-0-					-0-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	603	1	16714	3	Y	-0-					-0-
07	18073	X	17830	-0-	-243	-0-	640	1	17190	3	Y	-0-					-0-
08	18073	X	17837	-0-	-236	-0-	656	1	17150	3	Y	28					28
							31	9									
09	17490	X	17259	-0-	-231	-0-	619	1	16640	3	Y	-0-					28
10	17918	X	17494	-0-	-424	-0-	647	1	16847	3	Y	-0-					28

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	373	1	11442	3	N	-0-					-0-
06	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	372	1	11160	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11424	-0-	-387	-0-	379	1	11045	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11041	-0-	-719	-0-	354	1	10687	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11858	-0-	-294	-0-	391	1	11467	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	118	1	3663	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3554	-0-	-526	-0-	112	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	113	1	3418	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	112	1	3315	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	104	1	3132	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	105	1	3049	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	100	1	4490	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	94	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	104	1	4569	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	110	1	4593	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	95	1	4444	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	105	1	4545	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4768	3	N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	141	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	145	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	148	1	4204	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	125	1	3790	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	135	1	3938	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

05	32954	X	10200	-0-	-22754	-0-	325	1	9875	3	N	-0-					-0-
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	275	1	8464	3	N	-0-					-0-
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	282	1	8294	3	N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	267	1	7681	3	N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	241	1	7150	3	N	-0-					-0-
*10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	239	1	6896	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

05	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	334	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9384	-0-	-1176	-0-	322	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9717	-0-	-1195	-0-	326	1	9391	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	8567	-0-	-2004	-0-	290	1	8277	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7588	-0-	-2612	-0-	255	1	7333	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

05	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	122	1	5336	3	Y	-0-					-0-
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	155	1	6901	3	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6056	-0-	-671	-0-	136	1	5920	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6087	-0-	-640	-0-	147	1	5940	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	150	1	6220	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	608	1	1771	3	Y	-0-					18
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	586	1	1512	3	Y	-0-					18
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	305	1	703	3	Y	-0-					18
08	2294	N	24	-0-	-2270	-0-	24	3			Y	-0-					18
09	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	501	1	1116	3	Y	-0-					18
10	1023	N	760	-0-	-263	-0-	183	1	577	3	Y	-0-					18

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

05	4123	X	3165	-0-	-958	-0-	106	1	3059	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	109	1	3144	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	113	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	116	1	3132	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	102	1	2981	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	111	1	3028	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	924	1	1048	3	Y	-0-					12
06	1050	N	697	-0-	-353	-0-	472	1	225	3	Y	-0-					12
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-805	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	175	1	5008	3	Y	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	198	1	5527	3	Y	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	210	1	5698	3	Y	-0-					-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	197	1	5561	3	Y	-0-					-0-
*10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	205	1	5577	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6965	-0-	3865	16955	230	1	6735	3	N	-0-					-0-
06	20450	X	3495	-0-	-16955	-0-	117	1	3378	3	N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	240	1	6959	3	N	-0-					-0-
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	234	1	6577	3	N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	206	1	5897	3	N	-0-					-0-
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5800	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	814	-0-	-147	-0-	30	1	784	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	28	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	25	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	739	-0-	-67	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	21	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	165	1	5173	3	N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	164	1	5055	3	N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	180	1	5487	3	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	179	1	5299	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	161	1	4919	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	165	1	4928	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	281	1	8700	3	N	-0-					-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	276	1	8599	3	N	-0-					-0-
07	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	300	1	8924	3	N	-0-					-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	297	1	8563	3	N	-0-					-0-
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	250	1	7505	3	N	-0-					-0-
*10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	247	1	7222	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	108	1	3249	3	N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	104	1	3246	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	113	1	3384	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	118	1	3328	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	104	1	3172	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	106	1	3116	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	64	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	63	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	97	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	64	1	2791	2	N	-0-					-0-
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	90	1	4011	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	85	1	3834	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3834	-0-	-382	-0-	91	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	93	1	3868	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	91	1	3853	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	94	1	3974	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	61	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	59	1	1615	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	57	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	58	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	54	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	59	1	1675	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					48
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	43	1	1324	3	Y	-0-					48
07	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	47	1	1335	3	Y	-0-					48
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	51	1	1301	3	Y	-0-					48
09	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					48
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	45	1	1290	3	Y	-0-					48

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	81	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	63	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16169	-0-	13069	13069	542	1	15627	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	18156	-0-	15056	28125	614	1	17542	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13510	-0-	10510	38635	454	1	13056	2	N	-0-					-0-
*10	50673	X	12038	-0-	-38635	-0-	413	1	11625	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	72	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	56	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	55	1	1795	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	168	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	174	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	178	1	5162	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	180	1	5154	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5154	-0-	-66	-0-	185	1	4969	2	N	-0-					-0-
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	196	1	5484	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

05	10974	X	10087	-0-	-887	-0-	337	1	9750	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10120	-0-	-500	-0-	330	1	9790	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	6266	-0-	-4522	-0-	204	1	6062	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
*10	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	859	1	24132	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	137	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	2801	N	1776	-0-	-1025	-0-	59	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	53	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1280	-0-	-1355	-0-	43	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1181	-0-	-1369	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1324	-0-	-1311	-0-	45	1	1279	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1021	1	3197	3	N	10					39
							11	9									
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	990	1	3198	3	N	3					42
							3	9									
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1040	1	3678	3	N	-0-					42
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1035	1	3418	3	N	-0-					42
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	1014	1	3736	3	N	-0-					42
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1036	1	3454	3	N	-0-					42

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	726	-0-	-483	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	560	-0-	-490	-0-	20	1	537	2	N	3					3
							3	9									
10	1240	N	633	-0-	-607	-0-	24	1	609	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	55	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	59	1	1703	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	341	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	285	1	6259	2	N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	232	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	221	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	209	1	5652	2	N	-0-					-0-
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	216	1	5736	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	141	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	92	1	2024	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2242	-0-	-300	-0-	80	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2066	-0-	-786	-0-	74	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	71	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	76	1	2032	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	114	1	3230	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	102	1	3056	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	111	1	3145	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	116	1	3116	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	102	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	110	1	2955	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	80	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	81	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	52	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	61	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	59	1	1652	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	123	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	130	1	3753	2	N	-0-					-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	136	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	130	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	126	1	3550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7897	-0-	-163	-0-	277	1	7613	3	Y	6					85
							7	9									
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	267	1	7380	3	Y	4					89
							4	9									
07	7843	X	7835	-0-	-8	-0-	282	1	7546	3	Y	6					95
							7	9									
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	292	1	7548	3	Y	59					154
							65	9									
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	276	1	7307	3	Y	15					169
							17	9									
*10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	295	1	7568	3	Y	66	179	1			56
							73	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	270	1	8057	3	N	-0-					-0-
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	236	1	7167	3	N	-0-					-0-
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	241	1	7007	3	N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	243	1	6929	3	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	229	1	6812	3	N	-0-					-0-
*10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	252	1	7194	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	310	1	9175	2	N	-0-					-0-
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	336	1	9429	2	N	-0-					-0-
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	311	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	287	1	8191	2	N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	257	1	7386	2	N	-0-					-0-
*10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	265	1	7457	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1					28
07	1333	N	489	-0-	-844	-0-	489	2			N	-0-					28
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					28
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					28
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	N	8					36

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

05	3100	N	7514	-0-	4414	8703	246	1	7268	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6121	-0-	3121	11824	198	1	5923	3	N	-0-					-0-
07	19618	X	7794	-0-	-11824	-0-	264	1	7530	3	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	256	1	7112	3	N	-0-					-0-
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	228	1	6695	3	N	-0-					-0-
*10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	237	1	6729	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	105	1	4476	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	100	1	4533	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	104	1	4527	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	109	1	4532	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	99	1	4406	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	111	1	4543	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	76	1	2193	3	Y	-0-					7
06	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	73	1	2067	3	Y	-0-					7
07	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-					7
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	79	1	2053	3	Y	-0-					7
09	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	74	1	1957	3	Y	-0-					7
10	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	66	1	1780	3	Y	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	53	1	1429	3	N	-0-					42
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	50	1	1415	3	N	-0-					42
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	47	1	1346	3	N	-0-					42
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	51	1	1314	3	N	-0-					42
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	3	Y	12	54	1			-0-
							13	9									
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	66	1	1748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	39	1	566	2	Y	5	2	1			3
							1698	3	6	9							
06	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	37	1	546	2	Y	6					9
							1638	3	7	9							
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	41	1	564	2	Y	9					18
							1693	3	10	9							
08	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	45	1	546	2	Y	14	32	1			-0-
							1642	3	15	9							
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	42	1	537	2	Y	3	3	1			-0-
							1616	3	3	9							
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	Y	-0-					-0-
							1677	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10167	-0-	-342	-0-	336	1	9830	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	9930	X	9834	-0-	-96	-0-	323	1	9511	3	Y	-0-					-0-
07	10261	X	10071	-0-	-190	-0-	342	1	9729	3	Y	-0-					-0-
08	10230	X	6169	-0-	-4061	-0-	218	1	5951	3	Y	-0-					-0-
*09	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	642	1	18152	3	Y	-0-					-0-
*10	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	984	1	27042	3	Y	64					64
							70	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	10	2	1			8
							1352	3	11	9							
06	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	31	1	434	2	Y	5					13
							1304	3	6	9							
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	32	1	445	2	Y	14					27
							1335	3	15	9							
08	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	36	1	444	2	Y	13	37	1			3
							1336	3	14	9							
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	34	1	426	2	Y	3	3	1			3
							1280	3	3	9							
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	38	1	437	2	Y	19					22
							1314	3	21	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	31	1	388	2	Y	2	2	1			-0-
							1165	3	2	9							
06	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
							1226	3									
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	33	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1359	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
							1257	3									
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	28	1	400	2	Y	10					10
							1202	3	11	9							
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	468	2	Y	14					24
							1408	3	15	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1270	3	1	9							
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
							1480	3									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
09	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	34	1	480	2	Y	-0-					-0-
							1443	3									
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	Y	20					20
							1451	3	22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	116	1	4608	3	N	97					193
							107	9									
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	103	1	4097	3	N	58	171	1			80
							64	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	113	1	4266	3	N	85					165
							94	9									
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	126	1	4644	3	N	167	170	1			162
							184	9									
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	160	1	4243	3	N	-0-					162
*10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	158	1	4069	3	N	72	175	1			59
							79	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	70	1	2892	3	N	24	162	1			40
							26	9									
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2446	3	N	19					59
							21	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	73	1	2990	3	N	32					91
							35	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	82	1	3079	3	N	32					123
							35	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2394	3	N	10					133
							11	9									
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	3	N	36					169
							40	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

05	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	793	1	613	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	893	1	625	3	N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	924	1	779	3	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	922	1	584	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	968	-0-	-562	-0-	870	1	98	3	N	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	937	1	1081	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

05	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	178	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7305	-0-	-645	-0-	167	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7754	-0-	-430	-0-	173	1	7581	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7078	-0-	-1106	-0-	160	1	6918	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	5697	-0-	-2223	-0-	128	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					49
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	N	-0-					49
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	N	-0-					49
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	N	-0-					49
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-					49
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-					49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	238	1	7023	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6776	-0-	-124	-0-	233	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	231	1	6657	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6826	-0-	-304	-0-	231	1	6595	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6529	-0-	-371	-0-	219	1	6310	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	231	1	6514	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

05	961	N	931	-0-	-30	-0-	31	1	899	3	N	1					2
							1	9									
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	28	1	818	3	N	-0-					2
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	910	3	N	-0-					2
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	920	3	N	9					11
							10	9									
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

05	6448	X	5244	-0-	-1204	-0-	121	1	5123	3	Y	-0-					-0-
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	147	1	6570	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	119	1	4963	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6337	-0-	-483	-0-	149	1	6188	3	Y	-0-					-0-
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	206	1	9163	3	Y	-0-					-0-
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	166	1	6967	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	124	1	3786	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	112	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	121	1	3494	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	119	1	3403	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3739	-0-	-131	-0-	124	1	3615	3	N	-0-					-0-
*10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	143	1	4117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4559	-0-	-721	-0-	100	1	4459	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	108	1	4429	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	108	1	4387	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4304	-0-	-976	-0-	98	1	4206	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4324	-0-	-636	-0-	102	1	4222	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	124	1	5453	3	N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	81	1	3623	3	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	85	1	3655	3	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	3	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	3	N	-0-					-0-
*10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	93	1	3881	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	151	1	4290	3	N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	151	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	N	33					33
							36	9									
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	166	1	4445	3	N	24					57
							26	9									
*09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	162	1	4504	3	Y	-0-	53	1			4
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	166	1	4355	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1334	-0-	-619	-0-	45	1	1289	3	Y	-0-					32
06	1950	N	690	-0-	-1260	-0-	22	1	667	3	Y	1					33
							1	9									
07	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	55	1	1461	3	Y	3					36
							3	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	58	1	1507	3	Y	2					38
							2	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	5	41	1			2
							6	9									
10	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	51	1	1374	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	341	1	9031	3	Y	17					254
							19	9									
06	10020	X	9014	-0-	-1006	-0-	327	1	8674	3	Y	12					266
							13	9									
07	10354	X	9428	-0-	-926	-0-	354	1	9042	3	Y	29					295
							32	9									
08	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	367	1	9095	3	Y	50	152	1			193
							55	9									
09	9450	X	2975	-0-	-6475	-0-	113	1	2854	3	Y	7	96	1			104
							8	9									
*10	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	845	1	20993	3	Y	37	77	1			64
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	763	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	31	1	893	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8268	-0-	-691	-0-	271	1	7997	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7701	-0-	-969	-0-	265	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7498	-0-	-1399	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7328	-0-	-742	-0-	246	1	7082	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7377	-0-	-900	-0-	253	1	7124	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7650	-0-	4550	4550	250	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9404	-0-	6404	10954	323	1	9081	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7438	-0-	4338	15292	249	1	7189	2	N	-0-					-0-
08	22138	X	6846	-0-	-15292	-0-	232	1	6614	2	N	-0-					-0-
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	201	1	5787	2	N	-0-					-0-
*10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	195	1	5492	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	812	1	5116	3	Y	18					77
							20	9									
06	5760	X	5000	-0-	-760	-0-	705	1	4294	3	Y	1	75	1			3
							1	9									
07	5952	X	5181	-0-	-771	-0-	790	1	4379	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	826	1	5247	3	Y	12					24
							13	9									
*09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	794	1	5188	3	Y	14	33	1			5
							15	9									
*10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	827	1	5290	3	Y	9	1	1			13
							10	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9826	-0-	-249	-0-	214	1	9612	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8798	-0-	-952	-0-	188	1	8610	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9067	-0-	-419	-0-	205	1	8862	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9089	-0-	-738	-0-	213	1	8876	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9054	-0-	-456	-0-	194	1	8860	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9297	-0-	-530	-0-	215	1	9082	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	150	1	6168	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
06	6420	X	6127	-0-	-293	-0-	143	1	5982	3	Y	2					7
							2	9									
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	148	1	5980	3	Y	1					8
							1	9									
08	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	158	1	6076	3	Y	4					12
							4	9									
09	6210	X	6019	-0-	-191	-0-	139	1	5871	3	Y	8					20
							9	9									
10	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	225	1	6078	3	Y	11					31
							12	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	16735	-0-	-4376	-0-	534	1	16201	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	15176	-0-	-3454	-0-	481	1	14695	3	N	-0-					-0-
07	18507	X	14961	-0-	-3546	-0-	491	1	14470	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	14102	-0-	-4405	-0-	474	1	13628	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	13419	-0-	-3771	-0-	435	1	12984	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	13578	-0-	-3162	-0-	456	1	13122	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	475	-0-	-176	-0-	15	1	460	3	N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	24	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	968	-0-	-232	-0-	34	1	934	3	N	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	87	1	1190	2	Y	1	1	1			-0-
							3573	3	1	9							
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							3406	3									
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	Y	-0-					-0-
							3569	3									
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							3482	3									
09	4500	X	4468	-0-	-32	-0-	78	1	1096	2	Y	-0-					-0-
							3294	3									
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	86	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							3468	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	228	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6486	-0-	-86	-0-	217	1	6269	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6022	-0-	-457	-0-	204	1	5818	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5479	-0-	-881	-0-	184	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	198	1	5577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	79	1	2187	3	N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	935	1	2429	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4043	-0-	1043	1307	931	1	3112	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4142	-0-	1042	2349	965	1	3177	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4120	-0-	1020	1020	149	1	3971	3	N	-0-					39
06	3000	N	4523	-0-	1523	2543	164	1	4359	3	N	-0-					39
07	3100	N	3632	-0-	532	3075	132	1	3500	3	N	-0-					39
08	5582	X	2507	-0-	-3075	-0-	98	1	2409	3	N	-0-					39
09	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	74	1	1958	3	N	-0-					39
10	3038	X	2473	-0-	-565	-0-	93	1	2380	3	N	-0-					39

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	59	1	2469	3	Y	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	63	1	2507	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	16	1	720	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	695	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	17	1	712	3	N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	16	1	712	3	N	-0-					-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	15	1	637	3	N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	16	1	551	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20871	X	7392	-0-	-13479	-0-	242	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	240	1	6748	2	N	-0-					-0-
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	224	1	6449	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	192	1	5487	2	N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	177	1	5091	2	N	-0-					-0-
*10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	186	1	5234	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	135	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	3334	-0-	-2426	-0-	115	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3257	-0-	-2695	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3358	-0-	-2594	-0-	114	1	3244	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3316	-0-	-1394	-0-	111	1	3205	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2902	-0-	-1221	-0-	100	1	2802	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	2	N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	16	1	464	2	N	-0-					-0-
08	744	N	147	-0-	-597	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	25	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	24	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1576	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	57	1	2464	3	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	53	1	2261	3	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	51	1	2332	3	N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	3	N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	54	1	2235	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-					43
06	4710	X	4490	-0-	-220	-0-	106	1	4384	3	Y	-0-					43
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	109	1	4488	3	Y	9					52
							10	9									
08	4712	X	4617	-0-	-95	-0-	114	1	4503	3	Y	-0-					52
09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-					52
10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	109	1	4395	3	Y	-0-					52

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	208	1	6056	2	N	-0-					-0-
06	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	1071	1	31236	2	N	-0-					-0-
07	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	818	1	23924	2	N	-0-					-0-
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	698	1	20246	2	N	-0-					-0-
09	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	612	1	16918	2	N	-0-					-0-
*10	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	586	1	16497	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	153	1	4391	2	N	-0-					-0-
06	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	695	1	20300	2	N	-0-					-0-
07	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	588	1	17119	2	N	-0-					-0-
08	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	468	1	13505	2	N	-0-					-0-
09	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	441	1	12152	2	N	-0-					-0-
*10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	421	1	11824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	31	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	32	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	37	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	41	1	1178	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	46	1	1284	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	2	N	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	66	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	60	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	66	1	1751	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

05	1891	X	1653	-0-	-238	-0-	56	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	54	1	1478	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	63	1	1503	2	N	-0-					-0-
*10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	96	1	2234	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	66	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	62	1	1734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	58	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	950	-0-	-340	-0-	32	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	823	-0-	-665	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	931	-0-	-557	-0-	31	1	900	2	N	-0-					-0-
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	27	1	759	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	234	1	6786	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4667	-0-	-553	-0-	154	1	4513	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	150	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4633	-0-	-1567	-0-	155	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4022	-0-	-1978	-0-	136	1	3886	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4391	-0-	-1809	-0-	153	1	4238	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	83	1	2348	3	Y	3					42
							3	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2241	3	Y	3					45
							3	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	3	Y	2					47
							2	9									
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	91	1	2339	3	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
09	2310	N	2045	-0-	-265	-0-	74	1	1965	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	72	1	1807	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	651	1	18519	3	Y	-0-					5
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	261	1	7566	3	Y	-0-					5
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	237	1	6586	3	Y	-0-					5
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	224	1	6020	3	Y	-0-					5
09	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	210	1	5838	3	Y	-0-					5
10	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	233	1	6273	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1008	-0-	-342	-0-	33	1	975	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	34	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	31	1	866	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	285	1	5670	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6040	-0-	-620	-0-	263	1	5777	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	5948	-0-	-934	-0-	212	1	5736	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	2786	-0-	-3817	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	2674	-0-	-3416	-0-	95	1	2579	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	2857	-0-	-3374	-0-	104	1	2753	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	2					2
							2	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	-0-					2
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					2
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1080	-0-	-1028	-0-	37	1	1043	3	Y	-0-					107
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	35	1	915	3	Y	-0-					107
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	55	1	1421	3	Y	-0-					107
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	73	1	1979	3	Y	-0-	89	1			18
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	3	Y	11					29
							12	9									
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	79	1	2046	3	Y	-0-					29

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	145	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	139	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4229	-0-	-452	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	132	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	136	1	3902	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	146	1	4115	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					-0-
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	61	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	60	1	2601	3	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	63	1	2622	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
*10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2634	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1810	3	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	45	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	46	1	1814	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	46	1	2055	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1689	-0-	-729	-0-	39	1	1650	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	54	1	1577	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	59	1	1592	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	49	1	2258	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1733	-0-	-487	-0-	39	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	50	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	51	1	2349	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	38	1	1541	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	141	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	108	1	4463	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	108	1	4366	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4447	-0-	-173	-0-	145	1	4302	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	155	1	4402	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1042	-0-	-1128	-0-	26	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	47	1	1905	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	43	1	1942	3	N	-0-					-0-
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	63	1	2588	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	89	1	3783	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	84	1	3599	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	85	1	3669	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	87	1	3621	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	79	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	88	1	3668	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	25	1	1167	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	23	1	1120	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	26	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	30	1	1116	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	27	1	1094	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	38	1	1065	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	57	1	2424	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	53	1	2326	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	58	1	2385	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	55	1	2372	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	50	1	2299	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	56	1	2384	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	3	N	-0-			-0-
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	352	1	10431	3	N	-0-			-0-
07	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	3	N	-0-			-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	328	1	9010	3	N	-0-			-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	288	1	8166	3	N	-0-			-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	295	1	8194	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	200	1	5998	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	191	1	5659	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	201	1	5859	3	N	-0-			-0-
08	6324	X	6022	-0-	-302	-0-	207	1	5815	3	N	-0-			-0-
09	6120	X	5895	-0-	-225	-0-	194	1	5701	3	N	-0-			-0-
*10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	236	1	6568	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	192	1	5714	3	N	-0-			22
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	191	1	5609	3	N	-0-			22
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	3	N	-0-			22
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	183	1	5031	3	N	-0-			22
09	5010	X	2569	-0-	-2441	-0-	83	1	2486	3	N	-0-			22
10	5177	X	3544	-0-	-1633	-0-	126	1	3418	3	N	-0-			22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	521	1	15251	3	N	-0-			-0-
06	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	433	1	12867	3	N	-0-			-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	417	1	12071	3	N	-0-			-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	395	1	11046	3	N	-0-			-0-
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	336	1	9681	3	N	-0-			-0-
*10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	370	1	10345	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	61	1	1753	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	59	1	1662	3	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	64	1	1751	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	61	1	1700	3	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	66	1	1746	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	461	1	13035	3	Y	87					87
							96	9									
06	13230	X	11712	-0-	-1518	-0-	398	1	11311	3	Y	3					90
							3	9									
07	13671	X	10691	-0-	-2980	-0-	371	1	10309	3	Y	10					100
							11	9									
08	13578	X	10588	-0-	-2990	-0-	383	1	10197	3	Y	7	90	1			17
							8	9									
09	13140	X	10253	-0-	-2887	-0-	360	1	9893	3	Y	-0-					17
10	13578	X	10267	-0-	-3311	-0-	371	1	9896	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	681	1	20136	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	19657	-0-	-623	-0-	675	1	18982	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	20149	-0-	-962	-0-	675	1	19474	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	19896	-0-	-1215	-0-	673	1	19223	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18914	-0-	-1516	-0-	635	1	18279	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	19330	-0-	-1502	-0-	663	1	18667	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	3	N	-0-					3
06	3000	N	3009	-0-	9	9	102	1	2907	3	N	-0-					3
07	3100	N	3098	-0-	-2	7	110	1	2988	3	N	-0-					3
08	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	93	1	2480	3	N	-0-					3
09	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	102	1	2833	3	N	-0-					3
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	125	1	3408	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	2169	3	Y	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	119	1	3219	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	142	1	3625	3	Y	42					42
							46	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	141	1	3789	3	Y	10					52
							11	9									
*10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	165	1	4305	3	Y	21					73
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	45	1	1252	3	Y	65	115	1			52
							72	9									
06	1740	N	697	-0-	-1043	-0-	22	1	631	3	Y	40					92
							44	9									
07	1798	N	720	-0-	-1078	-0-	25	1	695	3	Y	-0-					92
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	43	1	1090	3	Y	3					95
							3	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	3	Y	6					101
							7	9									
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2059	3	Y	3					104
							3	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	260	1	7695	2	N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	260	1	7295	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	244	1	7025	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	3010	-0-	-4585	-0-	102	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6703	-0-	-647	-0-	225	1	6478	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	215	1	6050	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	4127	-0-	-4212	-0-	90	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7994	-0-	-76	-0-	183	1	7811	2	N	-0-					-0-
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	190	1	8311	2	N	-0-					-0-
08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	192	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7950	-0-	-30	-0-	178	1	7772	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	8317	-0-	-22	-0-	190	1	8127	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	167	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	174	1	7187	3	Y	-0-					-0-
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	176	1	7144	3	Y	-0-					-0-
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	163	1	6921	3	Y	4					4
							4	9									
*10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	177	1	7119	3	Y	1					5
							1	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	80	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	83	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	86	1	2479	2	N	-0-					-0-
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2300	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	111	1	4640	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	4403	-0-	-1837	-0-	100	1	4303	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	4383	-0-	-2065	-0-	101	1	4282	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	4651	-0-	-1797	-0-	114	1	4537	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	99	1	4275	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	101	1	4029	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	118	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5489	-0-	-91	-0-	195	1	5294	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	217	1	5468	2	N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	171	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5440	-0-	-50	-0-	180	1	5260	2	N	-0-					-0-
*10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	170	1	5552	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

05	10633	X	9906	-0-	-727	-0-	324	1	9582	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9420	-0-	-870	-0-	324	1	9096	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	10032	-0-	-12	-0-	336	1	9696	2	N	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	352	1	10050	2	N	-0-					-0-
*09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	334	1	9609	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9992	-0-	-52	-0-	343	1	9649	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	12	1	4512	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	12	1	4299	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	13	1	4357	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	13	1	4236	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	13	1	4372	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

05	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	58	1	2552	3	N	-0-					-0-
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2833	-0-	-19	-0-	67	1	2766	3	N	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	69	1	2786	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	2786	-0-	-34	-0-	63	1	2723	3	N	-0-					-0-
*10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	70	1	2813	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	57	1	2410	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	53	1	2333	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	51	1	2277	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	55	1	2288	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	49	1	2125	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	48	1	1941	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	227	1	6456	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	5757	-0-	-1743	-0-	196	1	5561	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	5814	-0-	-1936	-0-	205	1	5609	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	6232	-0-	-1208	-0-	223	1	6009	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6090	-0-	-660	-0-	210	1	5880	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	219	1	5961	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	166	1	4673	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4419	-0-	-561	-0-	145	1	4274	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4673	-0-	-473	-0-	166	1	4507	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	159	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4198	-0-	-632	-0-	143	1	4055	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	153	1	4086	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2060	-0-	-203	-0-	68	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1766	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	64	1	1776	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	64	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	60	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	66	1	1810	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	15728	-0-	-2872	-0-	543	1	15171	3	Y	13					43
							14	9									
06	16200	X	15112	-0-	-1088	-0-	515	1	14594	3	Y	3					46
							3	9									
07	16740	X	15385	-0-	-1355	-0-	543	1	14839	3	Y	3					49
							3	9									
08	16523	X	15002	-0-	-1521	-0-	546	1	14445	3	Y	10	54	1			5
							11	9									
09	15660	X	14811	-0-	-849	-0-	521	1	14284	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	15717	X	14636	-0-	-1081	-0-	535	1	14095	3	Y	5					10
							6	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	114	1	3289	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	94	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	118	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	150	1	4325	3	Y	-0-					-0-
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	176	1	4744	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	80	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	77	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	76	1	3313	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	79	1	3287	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	77	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	86	1	3339	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	2					2
							2	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	-0-					2
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	3	Y	-0-					2
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	3	Y	-0-					2
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					2
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	-0-					2

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	1051	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	802	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1164	1	5506	2	N	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1112	1	5152	2	N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1167	1	5465	2	N	-0-					-0-
*10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1149	1	4890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	3					5
							3	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	3	Y	-0-					5
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	-0-					5
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	50	1	1309	3	Y	-0-					5
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					5
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	57	1	1477	3	Y	-0-					5

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	50	1	2351	3	N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	47	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	51	1	2270	3	N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	62	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	56	1	2421	3	N	-0-					-0-
*10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		831	-0-	831	831	28	1	803	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		771	-0-	771	1602	26	1	745	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		114	-0-	114	1716	4	1	110	2	N	-0-					-0-
*10	5277	X	3561	-0-	-1716	-0-	343	1	3218	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	191	1	5619	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	170	1	5049	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	168	1	4849	3	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	198	1	5432	3	N	-0-					-0-
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	185	1	5433	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	162	1	4567	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	254	1	4951	3	N	16					100
							18	9									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	210	1	4191	3	N	11					111
							12	9									
07	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	220	1	4237	3	N	9					120
							10	9									
08	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	227	1	4254	3	N	18					138
							20	9									
09	5040	X	4249	-0-	-791	-0-	212	1	4019	3	N	16					154
							18	9									
10	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	229	1	4261	3	N	2					156
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

05	9300 X	7970	-0-	-1330	-0-	261	1	7709	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	8618	-0-	-232	-0-	296	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	319	1	9204	2	N	-0-					-0-
08	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	326	1	9307	2	N	-0-					-0-
09	8850 X	8356	-0-	-494	-0-	281	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9517 X	8925	-0-	-592	-0-	306	1	8619	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

05	6541 X	6318	-0-	-223	-0-	132	1	6186	2	N	-0-					-0-
06	6270 X	6159	-0-	-111	-0-	219	1	5940	2	N	-0-					-0-
07	6479 X	6373	-0-	-106	-0-	243	1	6130	2	N	-0-					-0-
08	6448 X	6330	-0-	-118	-0-	190	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	6240 X	5915	-0-	-325	-0-	195	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	6386 X	6287	-0-	-99	-0-	187	1	6100	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	150	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	138	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	189	1	5190	3	N	-0-					-0-
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	187	1	4938	3	N	-0-					-0-
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	169	1	4681	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	152	1	4023	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3981	3	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	85	1	3890	3	Y	-0-					-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	Y	-0-					-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	100	1	4062	3	Y	-0-					-0-
09	3990 X	3898	-0-	-92	-0-	86	1	3812	3	Y	-0-					-0-
10	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	96	1	4037	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	20932	-0-	-6069	-0-	685	1	20247	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	19323	-0-	-4587	-0-	664	1	18659	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	19566	-0-	-3281	-0-	656	1	18910	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	18927	-0-	-3920	-0-	640	1	18287	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	17837	-0-	-3253	-0-	599	1	17238	2	N	-0-					-0-
*10	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	730	1	20564	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

05	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	97	1	4187	3	Y	-0-					5
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	78	1	3523	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	109	1	4494	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	107	1	4300	3	Y	-0-					6
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	97	1	4144	3	Y	-0-					6
*10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	108	1	4344	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	615	1	18167	2	N	-0-					-0-
06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	464	1	13047	2	N	-0-					-0-
07	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	399	1	11512	2	N	-0-					-0-
08	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	363	1	10356	2	N	-0-					-0-
09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	322	1	9272	2	N	-0-					-0-
*10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	321	1	9046	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

05	3100	N	26148	-0-	23048	29998	856	1	25292	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18624	-0-	15624	45622	640	1	17984	2	N	-0-					-0-
07	62025	X	16403	-0-	-45622	-0-	550	1	15853	2	N	-0-					-0-
08	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	466	1	13301	2	N	-0-					-0-
09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	386	1	11100	2	N	-0-					-0-
*10	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	365	1	10277	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	35	-0-	-2395	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	53	-0-	-2458	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	1110	X	49	-0-	-1061	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	45	-0-	-947	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	304	1	8975	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	2396	-0-	-6214	-0-	82	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	1270	1	36614	2	N	-0-					-0-
08	39350	X	39350	-0-	-0-	-0-	1331	1	38019	2	N	-0-					-0-
09	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	1235	1	35522	2	N	-0-					-0-
*10	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	1202	1	33863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2484	3	Y	7					35
							8	9									
06	2490	N	2024	-0-	-466	-0-	93	1	1918	3	Y	12					47
							13	9									
07	2449	N	113	-0-	-2336	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					47
08	2604	N	45	-0-	-2559	-0-	45	3			Y	-0-					47
09	2010	N	14	-0-	-1996	-0-	14	3			Y	-0-					47
*10	3100	N	6043	-0-	2943	2943	295	1	5742	3	Y	5					52
							6	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

05	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	107	1	3234	3	N	-0-					-0-
06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	537	1	16192	3	N	-0-					-0-
07	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	681	1	19828	3	N	-0-					-0-
08	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	573	1	16128	3	N	-0-					-0-
09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	454	1	13387	3	N	-0-					-0-
*10	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	473	1	13334	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

05	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			Y	-0-	124	1			6
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1308	3	15	9	Y	14	3	1			17
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1364	3	15	9	Y	14					31
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	3	19	9	Y	17	41	1			7
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1224	3	6	9	Y	5	4	1			8
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1446	3	43	9	Y	39					47

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1382	3	18	9	Y	16	3	1			52
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	3	10	9	Y	9					61
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	Y	16					77
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1354	3	20	9	Y	18	52	1			43
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1140	3	7	9	Y	6	5	1			44
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1746	3	39	9	Y	35					79

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1550	3	28	9	Y	25	4	1			44
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1436	3	29	9	Y	26					70
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1436	3	28	9	Y	25					95
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1496	3	23	9	Y	21	73	1			43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1416	3	11	9	Y	10	6	1			47
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	Y	20					67

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	28	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1230	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	872	1	4543	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4754	-0-	-1696	-0-	826	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5502	-0-	-1163	-0-	874	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4391	-0-	-2274	-0-	842	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	3089	-0-	-2881	-0-	786	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	1130	-0-	-4357	-0-	730	1	400	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	285	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5769	-0-	-231	-0-	251	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	214	1	5777	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	214	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5847	-0-	-33	-0-	208	1	5639	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	203	1	5400	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	357	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	349	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	353	1	2136	2	N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	364	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	22579	-0-	19579	19579	758	1	21821	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	19787	-0-	16687	36266	679	1	19108	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	63	1	2569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	61	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	66	1	2524	3	Y	7					7
							8	9									
08	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	93	1	2420	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									
09	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	89	1	2425	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	95	1	2488	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	66	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	63	1	1733	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	892	-0-	-1092	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4044	-0-	944	944	132	1	3912	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	27	-0-	-2670	-0-	27	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	925	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	867	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	957	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	896	1	2906	2	N	-0-					-0-
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	916	1	2895	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	11340	-0-	-68	-0-	396	1	10930	3	N	13					90
							14	9									
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	381	1	10528	3	N	9					99
							10	9									
07	11408	X	11149	-0-	-259	-0-	399	1	10744	3	N	5					104
							6	9									
08	11408	X	9261	-0-	-2147	-0-	342	1	8919	3	N	-0-					104
*09	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	424	1	11302	3	N	15	50	1			69
							17	9									
*10	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	425	1	11128	3	N	-0-					69

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	169	1	7584	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	143	1	6109	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5826	-0-	-1862	-0-	130	1	5696	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	172	1	7436	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6988	-0-	-512	-0-	157	1	6831	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	6808	-0-	-942	-0-	156	1	6652	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	419	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	461	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	455	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	471	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3829	-0-	-11	-0-	495	1	3334	2	N	-0-					-0-
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	522	1	3895	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	214	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	218	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	261	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	295	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	102	1	690	2	N	-0-					-0-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	25	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	30	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	27	1	1077	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	24	1	1074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	209	1	6237	3	N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	213	1	6416	3	N	-0-					-0-
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	201	1	5920	3	N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	199	1	5642	3	N	-0-					-0-
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	185	1	5447	3	N	-0-					-0-
*10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	222	1	6295	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	-0-					16
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	3	Y	-0-					16
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					16
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					16
*03	1550	N	1000	-0-	-550	-0-	33	1	967	3	Y	-0-					16
*04	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	40	1	1177	3	Y	-0-					16
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	3	Y	-0-					16
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	Y	-0-					16
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1541	3	Y	-0-					16
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	3	Y	-0-					16
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	59	1	1538	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35777	X	10166	-0-	-25611	-0-	331	1	9835	3	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	281	1	8501	3	N	-0-					-0-
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	290	1	8457	3	N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	273	1	7753	3	N	-0-					-0-
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	234	1	6878	3	N	-0-					-0-
*10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	266	1	7492	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	136	1	3892	3	N	-0-					13
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	124	1	3699	3	N	-0-					13
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	143	1	4054	3	N	-0-					13
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	146	1	3988	3	N	1					14
							1	9									
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	136	1	3843	3	N	1					15
							1	9									
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	3	N	-0-					15

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	691	1	1351	3	N	2					50
							2	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	654	1	1402	3	N	58					108
							64	9									
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	669	1	1412	3	N	-0-					108
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	615	1	1362	3	N	-0-					108
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	671	1	1456	3	N	-0-					108
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	681	1	1475	3	N	-0-					108

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	953	-0-	-517	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503	-0-	33	1	704	2	N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-0-
09	960	N	570	-0-	-390	-0-	22	1	548	2	N	-0-					-0-
10	744	N	395	-0-	-349	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	3	10	9	Y	9	1	1			8
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	3	9	9	Y	8					16
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	Y	4					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8	28	1			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	Y	13					13

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	3	7	9	Y	6	64	1			1
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	2	1			11
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	3	8	9	Y	7					18
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	25	1			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	31	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	36	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	681	-0-	-466	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1257	3	10	9	Y	9	67	1			24
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1107	3	7	9	Y	6	2	1			28
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	3	4	9	Y	4					32
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	32	1			21
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1			21
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1199	3	14	9	Y	13					34

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	570	-0-	-1631	-0-	16	1	554	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	164	-0-	-1606	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	993	-0-	-1022	-0-	33	1	960	3	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	996	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-					-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	84	1	2408	3	N	-0-					2
06	1890	N	86	-0-	-1804	-0-	86	3			N	-0-					2
07	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	72	1	1969	3	N	-0-					2
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	72	1	1898	3	N	-0-					2
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	N	-0-					2
10	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	59	1	1581	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	150	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4568	-0-	-652	-0-	157	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5000	-0-	-394	-0-	168	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	182	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4659	-0-	-141	-0-	157	1	4502	2	N	-0-					-0-
*10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	179	1	5045	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	7	1	270	3	N	-0-					45
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	8	1	138	3	N	-0-					45
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	3	N	-0-					45
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	8	1	168	3	N	-0-					45
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					45
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	3	N	-0-					45

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	257	1	10335	3	Y	26					247
							29	9									
06	10290	X	9906	-0-	-384	-0-	238	1	9654	3	Y	13	186	1			74
							14	9									
07	10726	X	10398	-0-	-328	-0-	260	1	10116	3	Y	20					94
							22	9									
08	10726	X	10144	-0-	-582	-0-	260	1	9862	3	Y	20					114
							22	9									
*09	10380	X	9918	-0-	-462	-0-	357	1	9549	3	Y	11					125
							12	9									
10	10633	X	10162	-0-	-471	-0-	374	1	9764	3	Y	22					147
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	116	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2881	-0-	-539	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	109	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	103	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	113	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	117	1	3289	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	54	1	2075	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
06	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	45	1	1919	3	Y	5					12
							6	9									
07	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	72	1	1968	3	Y	5					17
							6	9									
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	53	1	2006	3	Y	10	25	1			2
							11	9									
09	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	49	1	1881	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	72	1	1837	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	157	1	4370	3	Y	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	145	1	4099	3	Y	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	156	1	4190	3	Y	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4197	3	Y	10					10
							11	9									
09	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	149	1	4014	3	Y	-0-					10
10	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	159	1	4179	3	Y	-0-					10

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	912	1	261	3	Y	5					114
							6	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	898	1	474	3	Y	5					119
							6	9									
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	921	1	416	3	Y	27					146
							30	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					146
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	812	1	28	3	Y	-0-					146
*10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	920	1	333	3	Y	-0-					146

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	1501	1	44349	2	N	-0-					-0-
06	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	1446	1	40629	2	N	-0-					-0-
07	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	1393	1	40162	2	N	-0-					-0-
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1344	1	38390	2	N	-0-					-0-
09	36949	X	36949	-0-	-0-	-0-	1241	1	35708	2	N	-0-					-0-
*10	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	1231	1	34656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	39	1	1539	3	Y	-0-	53	1			22
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	70	1	1786	3	Y	7					31
							8	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1788	3	Y	8	17	1			22
							9	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	67	1	1849	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	66	1	1783	3	Y	15					37
							17	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	287	1	8379	2	N	-0-					-0-
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	562	1	16405	2	N	-0-					-0-
07	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	455	1	13273	2	N	-0-					-0-
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	344	1	9965	2	N	-0-					-0-
09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	391	1	10716	2	N	-0-					-0-
*10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	358	1	10160	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	266	1	11331	2	N	-0-					-0-
07	40027	X	40027	-0-	-0-	-0-	894	1	39133	2	N	-0-					-0-
08	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	709	1	30716	2	N	-0-					-0-
09	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	587	1	25633	2	N	-0-					-0-
10	38440	X	26110	-0-	-12330	-0-	597	1	25513	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	92	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	80	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1968	-0-	-732	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	74	1	2076	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	125	1	5619	2	N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-					-0-
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	114	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	120	1	5211	2	N	-0-					-0-
09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	116	1	5050	2	N	-0-					-0-
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	125	1	5336	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

05	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	138	1	6128	3	Y	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	137	1	5980	3	Y	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	144	1	6193	3	Y	-0-					-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	155	1	6222	3	Y	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	135	1	5958	3	Y	-0-					-0-
*10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	150	1	6142	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	220	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	219	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4563	-0-	-955	-0-	153	1	4410	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	2136	-0-	-3382	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	2096	-0-	-3244	-0-	70	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	2639	-0-	-2879	-0-	90	1	2549	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	37	1	1027	3	Y	-0-					5
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	36	1	993	3	Y	-0-					5
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	3	Y	-0-					5
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	Y	-0-					5
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1188	3	Y	90	153	1			31
							99	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	40					71
							44	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	3	Y	36	54	1			53
							40	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1239	3	Y	40					93
							44	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1267	3	Y	49	112	1			30
							54	9									
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	51	1	1288	3	Y	44					74
							48	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	164	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	144	1	4101	2	N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	152	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	156	1	4126	2	N	-0-					-0-
*10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	158	1	4304	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2149	-0-	-1385	-0-	45	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1781	-0-	-1639	-0-	63	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	1744	-0-	-1790	-0-	67	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3671	2	N	-0-					-0-
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	3	Y	15	75	1			22
							17	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	229	1	4501	3	Y	53	2	1			73
							58	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2386	3	Y	50					123
							55	9									
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	3	Y	18					141
							20	9									
10	4681	X	1957	-0-	-2724	-0-	98	1	1825	3	Y	31					172
							34	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

05	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	129	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	110	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3369	-0-	-531	-0-	123	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	119	1	3223	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	132	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	139	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3880	2	N	-0-					-0-
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	140	1	3948	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	189	1	5574	2	N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	182	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	182	1	5202	2	N	-0-					-0-
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	140	1	3946	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

05	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	84	1	2395	3	N	-0-					86
06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	377	1	10704	3	N	-0-					86
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	575	1	15773	3	N	-0-					86
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	471	1	12775	3	N	-0-					86
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	395	1	11149	3	N	-0-					86
*10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	352	1	9699	3	N	-0-					86

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	87	1	2564	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	74	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	72	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2122	-0-	-544	-0-	72	1	2050	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	73	1	2047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9069	-0-	-634	-0-	299	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9284	-0-	-106	-0-	307	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9083	-0-	-620	-0-	304	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9462	-0-	-210	-0-	315	1	9147	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7246	-0-	-2114	-0-	253	1	6993	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	314	1	8759	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6307	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6085	-0-	-305	-0-	198	1	5887	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5975	-0-	-628	-0-	206	1	5769	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5295	-0-	-1308	-0-	188	1	5107	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5143	-0-	-1187	-0-	177	1	4966	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	198	1	5429	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	81	1	3622	2	N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	76	1	3231	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	73	1	3174	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	78	1	3393	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	73	1	3193	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	115	1	3247	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					7
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					7
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					7
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	29	1	737	3	Y	-0-					7
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	26	1	720	3	Y	-0-					7
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	3	Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

05	3100	X	2135	-0-	-965	-0-	69	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	61	1	1916	3	N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	72	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	76	1	2206	3	N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	3	N	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	74	1	2110	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	355	1	10675	3	N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	312	1	9534	3	N	-0-					-0-
07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	290	1	8444	3	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	280	1	7874	3	N	-0-					-0-
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	248	1	7242	3	N	-0-					-0-
*10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	260	1	7273	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

05	9331	X	7587	-0-	-1744	-0-	252	1	7335	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7722	-0-	-1308	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6731	-0-	-2600	-0-	222	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	300	1	8692	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7249	-0-	-461	-0-	254	1	6995	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	262	1	7361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

05	1891	N	1101	-0-	-790	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	347	-0-	-1079	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	780	-0-	-336	-0-	24	1	756	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	2	N	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	1204	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	728	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	698	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	722	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	736	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	711	1	634	3	Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	275	1	635	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	65	1	1769	3	Y	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	64	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	3	Y	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

05	9207	X	8850	-0-	-357	-0-	185	1	8665	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8640	-0-	-270	-0-	307	1	8333	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8796	-0-	-411	-0-	335	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	273	1	8852	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8470	-0-	-170	-0-	280	1	8190	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8739	-0-	-189	-0-	259	1	8480	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	47	1	1960	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					6
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	71	1	1937	3	Y	1					7
							1	9									
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	73	1	1931	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1956	3	Y	8					11
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1432	-0-	-608	-0-	31	1	1401	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	734	-0-	-1188	-0-	17	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	14	-0-	-1691	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	1440	N	162	-0-	-1278	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	46	1	1873	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	274	1	8111	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6975	-0-	-135	-0-	240	1	6735	2	N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	164	1	7192	2	N	-0-					-0-
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	189	1	8204	2	N	-0-					-0-
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	176	1	7699	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	2938	-0-	-4409	-0-	101	1	2837	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	-0-					-0-
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	266	1	8117	3	N	-0-					-0-
07	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	283	1	8398	3	N	-0-					-0-
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	280	1	8098	3	N	-0-					-0-
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	255	1	7637	3	N	-0-					-0-
*10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	268	1	7706	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	123	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	113	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	114	1	3128	2	N	-0-					-0-
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	124	1	3396	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

05	558	N	277	-0-	-281	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	34	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	38	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39	1	1082	2	N	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	1255	-0-	-5379	-0-	31	1	1224	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	181	1	7495	3	Y	7					7
							8	9									
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	165	1	6647	3	Y	6					13
							7	9									
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	173	1	6693	3	Y	10					23
							11	9									
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	152	1	6185	3	Y	9					32
							10	9									
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	227	1	6160	3	Y	7					39
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	239	1	6632	3	N	-0-					10
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	224	1	6325	3	N	-0-					10
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	242	1	6519	3	N	-0-					10
08	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	243	1	6444	3	N	-0-					10
09	6660	X	6416	-0-	-244	-0-	229	1	6187	3	N	-0-					10
10	6882	X	6850	-0-	-32	-0-	252	1	6598	3	N	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

05	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	74	1	3381	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	71	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	78	1	3454	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	80	1	3440	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	72	1	3321	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	80	1	3459	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	168	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	167	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	184	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	161	1	4692	2	N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4639	-0-	-11	-0-	157	1	4482	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

05	6851	X	5635	-0-	-1216	-0-	187	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4854	-0-	-1776	-0-	161	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5306	-0-	-1545	-0-	175	1	5131	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	3961	-0-	-2828	-0-	133	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	3344	-0-	-2506	-0-	117	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4080	-0-	-1562	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	90	1	2413	3	Y	-0-					42
06	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	72	1	1975	3	Y	-0-					42
07	2666	X	984	-0-	-1682	-0-	39	1	945	3	Y	-0-					42
08	2511	N	100	-0-	-2411	-0-	90	3	10	9	Y	9					51
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	89	1	2349	3	Y	15	66	1			-0-
							17	9									
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	134	1	2629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	97	1	4339	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	93	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	102	1	4444	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	108	1	4474	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	99	1	4404	3	N	-0-					-0-
*10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	110	1	4516	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	29	1	1	2	N	-0-					90
							4721	3									
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	15	1	4471	3	N	3					93
							3	9									
07	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	28	1	4434	3	N	-0-					93
08	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	30	1	1	2	N	-0-					93
							4310	3									
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	30	1	4158	3	N	-0-					93
10	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	29	1	4275	3	N	1					94
							1	9									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	100	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	114	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	120	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	108	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	111	1	3053	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	116	1	3258	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	179	1	5293	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4796	-0-	-874	-0-	165	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4630	-0-	-1229	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2538	-0-	-3321	-0-	86	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	765	-0-	-4875	-0-	26	1	739	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	84	-0-	-5403	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	200	1	6019	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6175	-0-	-215	-0-	198	1	5977	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6210	-0-	-393	-0-	208	1	6002	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6128	-0-	-475	-0-	213	1	5915	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5668	-0-	-512	-0-	186	1	5482	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	200	1	5695	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	72	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	47	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	39	1	1713	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	41	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	45	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	42	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	89	1	4179	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	147	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4284	-0-	-118	-0-	163	1	4121	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	128	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	140	1	4089	2	N	-0-					-0-
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	128	1	4176	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					13
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	3	N	-0-					13
07	2511	N	1688	-0-	-823	-0-	56	1	1632	3	N	-0-					13
08	2232	N	1412	-0-	-820	-0-	51	1	1361	3	N	-0-					13
09	2190	N	1464	-0-	-726	-0-	48	1	1416	3	N	-0-					13
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	-0-					13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	153	1	4440	3	Y	-0-					15
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	145	1	4154	3	Y	-0-					15
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	150	1	4213	3	Y	-0-					15
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	146	1	4035	3	Y	-0-					15
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	123	1	3394	3	Y	-0-					15
*10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	3	Y	-0-					15

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18579	X	6516	-0-	-12063	-0-	153	1	6363	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	4642	-0-	-3608	-0-	106	1	4536	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	4404	-0-	-4369	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-					-0-
08	8773	X	5523	-0-	-3250	-0-	132	1	5391	3	Y	-0-					-0-
*09	8490	X	4761	-0-	-3729	-0-	106	1	4655	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	4937	-0-	-1573	-0-	170	1	4767	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	165	1	4595	3	Y	2					13
							2	9									
06	4620	X	4199	-0-	-421	-0-	145	1	4054	3	Y	-0-					13
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	174	1	4790	3	Y	-0-					13
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	172	1	4642	3	Y	-0-					13
09	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	156	1	4315	3	Y	-0-					13
10	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	173	1	4597	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	75	1	2126	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	854	-0-	-1576	-0-	22	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1293	-0-	-1094	-0-	32	1	1261	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	875	-0-	-1326	-0-	30	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	98	1	2666	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2804	-0-	-46	-0-	94	1	2710	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	101	1	2743	3	Y	3					3
							3	9									
09	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	95	1	2662	3	Y	3					6
							3	9									
10	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-					6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	-0-					42
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	65	1	1796	3	Y	-0-					42
07	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-	42	1			-0-
08	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	43	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	Y	-0-					12
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	43	1	1309	3	Y	1					13
							1	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	47	1	1271	3	Y	4					17
							4	9									
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	50	1	1246	3	Y	-0-					17
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	41	1	1181	3	Y	1					18
							1	9									
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	44	1	1184	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1352	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	43	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	47	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	50	1	1326	3	Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	52					69
							57	9									
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	3	Y	22					91
							24	9									
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	3	Y	38	89	1			40
							42	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	60	1	1523	3	Y	33					73
							36	9									
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	72	1	1838	3	Y	41	84	1			30
							45	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9767	-0-	-370	-0-	333	1	9434	3	N	-0-					12
06	9810	X	9316	-0-	-494	-0-	313	1	9003	3	N	-0-					12
07	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	333	1	9250	3	N	-0-					12
08	9765	X	9561	-0-	-204	-0-	340	1	9221	3	N	-0-					12
09	9450	X	9222	-0-	-228	-0-	320	1	8902	3	N	-0-					12
10	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	343	1	9238	3	N	-0-					12

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3009	3	Y	72	179	1			52
							79	9									
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	108	1	2963	3	Y	60					112
							66	9									
07	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	118	1	3166	3	Y	32	102	1			42
							35	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	127	1	3232	3	Y	60					102
							66	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	41	84	1			59
							45	9									
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	3	Y	26					85
							29	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	141	1	3752	3	N	-0-					1
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	135	1	3693	3	N	-0-					1
07	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	139	1	3688	3	N	-0-					1
08	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	142	1	3681	3	N	-0-					1
09	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	134	1	3532	3	N	-0-					1
*10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	156	1	3916	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	88	1	3690	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	5910	X	3946	-0-	-1964	-0-	91	1	3855	3	Y	-0-					2
07	6107	X	4059	-0-	-2048	-0-	141	1	3911	3	Y	6					8
							7	9									
08	6107	X	4000	-0-	-2107	-0-	145	1	3838	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
*09	4050	X	3439	-0-	-611	-0-	122	1	3315	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	145	1	3721	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	59	1			40
							687	3									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	3	1	1			42
							756	3	3	9							
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	Y	5					47
							810	3	6	9							
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	5					52
							782	3	6	9							
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	26	1	112	2	Y	8					60
							724	3	9	9							
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	22	1	99	2	Y	5					65
							640	3	6	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6155	-0-	-386	-0-	216	1	5847	3	Y	84	117	1			46
							92	9									
06	6090	X	5954	-0-	-136	-0-	208	1	5689	3	Y	52					98
							57	9									
07	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	220	1	5946	3	Y	15					113
							17	9									
08	6293	X	6062	-0-	-231	-0-	228	1	5819	3	Y	14	73	1			54
							15	9									
09	5970	X	5946	-0-	-24	-0-	216	1	5724	3	Y	5					59
							6	9									
*10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	230	1	5974	3	Y	8					67
							9	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	47	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	51	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	644	-0-	-766	-0-	21	1	623	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	179	-0-	-1185	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	48	1	2066	3	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	53	1	2021	3	N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	49	1	1954	3	N	-0-					-0-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	54	1	2122	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	188	1	3763	3	Y	2					45
							2	9									
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	182	1	3569	3	Y	-0-					45
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	189	1	3612	3	Y	15					60
							17	9									
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	187	1	3461	3	Y	-0-					60
09	3840	X	1644	-0-	-2196	-0-	79	1	1539	3	Y	24					84
							26	9									
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	209	1	3991	3	Y	2	64	1			22
							2	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3564	3	N	-0-					90
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	3	N	5					95
							6	9									
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	141	1	3796	3	N	-0-					95
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	3	N	20	91	1			24
							22	9									
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	3	N	-0-					24
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	144	1	3656	3	N	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	182	1	8174	2	N	-0-					-0-
06	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	181	1	7722	2	N	-0-					-0-
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	149	1	6517	2	N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	141	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	138	1	6009	2	N	-0-					-0-
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	218	1	6129	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	777	1	2980	3	N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	670	1	2228	3	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	696	1	2422	3	N	-0-					-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	826	1	4332	3	N	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	780	1	3808	3	N	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	756	1	2583	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	86	1	506	2	N	43					210
							3269	3	47	9							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	115	1	490	2	N	41	171	1			80
							3164	3	45	9							
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	117	1	477	2	N	34					114
							3079	3	37	9							
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	90	1	506	2	N	40					154
							3277	3	44	9							
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	115	1	485	2	N	38					192
							3139	3	42	9							
*10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	129	1	515	2	N	38	167	1			63
							3327	3	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	156	1	4782	3	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	149	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	163	1	5009	3	N	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	172	1	5063	3	N	-0-					-0-
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	154	1	4780	3	N	-0-					-0-
*10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	774	1	1	2	N	-0-					13
							4596	3									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	714	1	4902	3	N	-0-					13
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	788	1	7307	3	N	-0-					13
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	N	-0-					13
							7745	3									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	780	1	7993	3	N	-0-					13
*10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	809	1	9217	3	N	112					125
							123	9									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	965	-0-	-2073	-0-	32	1	933	2	N	-0-					-0-
06	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	498	1	14560	2	N	-0-					-0-
07	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	555	1	16271	2	N	-0-					-0-
08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	451	1	13081	2	N	-0-					-0-
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	420	1	11551	2	N	-0-					-0-
*10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3749	X	3141	-0-	-608	-0-	106	1	3011	3	Y	22	71	1			2
							24	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	108	1	2989	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	118	1	3105	3	Y	1					3
							1	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	122	1	3183	3	Y	5					8
							6	9									
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	115	1	3055	3	Y	-0-					8
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	117	1	3155	3	Y	25					33
							28	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	134	1	3685	3	Y	11					53
							12	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	130	1	3707	3	Y	-0-	47	1			6
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	150	1	4095	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	157	1	4138	3	Y	-0-					7
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	162	1	4442	3	Y	-0-					7
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	172	1	4467	3	Y	-0-					7

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2279	-0-	-418	-0-	76	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	76	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	73	1	3231	3	Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3640	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	78	1	3495	3	Y	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	86	1	3557	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	72	1	3261	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	87	1	3613	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

05	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					55
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	10	48	1			17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	1			17
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

05	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	79	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	73	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	64	1	1833	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	65	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	68	1	1915	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

05	5828	X	5150	-0-	-678	-0-	168	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4306	-0-	-1214	-0-	141	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4380	-0-	-1665	-0-	144	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5572	-0-	-473	-0-	191	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5472	-0-	-378	-0-	186	1	5286	2	N	-0-					-0-
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	190	1	5136	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

05	8122	X	7766	-0-	-356	-0-	254	1	7511	3	Y	1					3
							1	9									
06	7740	X	7485	-0-	-255	-0-	243	1	7242	3	Y	-0-					3
07	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	256	1	7429	3	Y	-0-					3
08	7998	X	7675	-0-	-323	-0-	185	1	7490	3	Y	-0-					3
09	7740	X	7418	-0-	-322	-0-	247	1	7161	3	Y	9					12
							10	9									
*10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	273	1	7530	3	Y	9					21
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	345	1	7091	3	Y	-0-	140	1			10
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	332	1	6943	3	Y	-0-					10
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	337	1	6775	3	Y	4					14
							4	9									
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	342	1	6684	3	Y	4					18
							4	9									
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	313	1	6331	3	Y	-0-					18
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	325	1	6414	3	Y	4					22
							4	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	95	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	118	1	3283	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	108	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	134	1	3827	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	124	1	3322	2	N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	124	1	3318	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4560	-0-	-1051	-0-	99	1	4461	3	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3417	-0-	-1140	-0-	79	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	86	1	3857	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	95	1	3997	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	398	1	10951	3	Y	11					45
							12	9									
06	11490	X	358	-0-	-11132	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					45
07	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	823	1	22196	3	Y	16					61
							18	9									
08	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	903	1	23584	3	Y	17	67	1			11
							19	9									
09	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	783	1	21180	3	Y	18	6	1			23
							20	9									
*10	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	793	1	21270	3	Y	20					43
							22	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					3
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	43	1	1274	3	Y	-0-					3
07	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	47	1	1281	3	Y	-0-					3
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	50	1	1290	3	Y	-0-					3
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1390	3	Y	-0-					3
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	51	1	1402	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	142	1	3825	3	Y	1					41
							1	9									
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	129	1	3508	3	Y	11	52	1			-0-
							12	9									
07	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	140	1	3647	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	137	1	3568	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3632	-0-	-268	-0-	128	1	3504	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	136	1	3510	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	N	-0-					88
06	1020	N	251	-0-	-769	-0-	1	1	250	3	N	-0-					88
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					88
08	620	N	286	-0-	-334	-0-	2	1	284	3	N	-0-					88
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					88
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	1	264	3	N	-0-					88

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	428	1	3699	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	484	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	496	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	534	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	538	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	491	1	3664	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4736	-0-	1636	1636	106	1	4630	3	N	-0-					1
06	3000	N	4013	-0-	1013	2649	86	1	3927	3	N	-0-					1
07	3100	N	3193	-0-	93	2742	75	1	3118	3	N	-0-					1
08	5619	X	2877	-0-	-2742	-0-	70	1	2807	3	N	-0-					1
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3148	3	N	2					3
							2	9									
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	79	1	3176	3	N	-0-					3

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4583	-0-	-625	-0-	577	1	3931	3	Y	68	133	1			29
							75	9									
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	588	1	4792	3	Y	76					105
							84	9									
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	623	1	5164	3	Y	2					107
							2	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	600	1	5085	3	Y	26					133
							29	9									
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	589	1	4725	3	Y	1					134
							1	9									
*10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	616	1	4869	3	Y	5					139
							6	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	33	1	1364	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	24	1	1196	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	32	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	32	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	3	N	-0-					-0-
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	308	-0-	-3257	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	788	-0-	-2662	-0-	26	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2896	3	Y	-0-					-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	115	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	116	1	3345	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	100	1	2777	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	508	1	3352	3	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	491	1	3210	3	N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	512	1	3469	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	449	1	2958	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	324	1	3224	3	N	-0-					-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	521	1	3629	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	130	1	3770	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	123	1	3508	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	135	1	3804	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	129	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	133	1	3651	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1051	1	3054	3	N	-0-					87
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1016	1	2930	3	N	102	182	1			7
							112	9									
07	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	1008	1	2838	3	N	-0-					7
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1041	1	3555	3	N	134					141
							147	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	983	1	2844	3	N	102	174	1			69
							112	9									
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1027	1	3195	3	N	70					139
							77	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	59	1	1726	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	72	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	66	1	1818	3	N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	3	N	-0-					-0-
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1979	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	127	1	5397	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	122	1	5367	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	133	1	5561	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	137	1	5366	3	Y	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	133	1	5781	3	Y	-0-					-0-
*10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	213	1	5874	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	724	-0-	-516	-0-	16	1	708	3	Y	-0-					34
06	1260	N	350	-0-	-910	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					34
07	1240	N	359	-0-	-881	-0-	9	1	344	3	Y	5					39
							6	9									
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					39
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-	32	1			-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	19	1	484	3	Y	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25	1	1053	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	23	1	976	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	25	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	24	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	Y	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	4					4
							4	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	652	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	167	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1104	-0-	-911	-0-	33	1	1071	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	147	1	6612	3	N	-0-					-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	117	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	59	1	2481	3	N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	103	1	4358	3	N	-0-					-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	3	N	-0-					-0-
*10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	110	1	4417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4710	X	3584	-0-	-1126	-0-	82	1	3502	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	2844	-0-	-2023	-0-	67	1	2777	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	84	1	3295	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	2890	-0-	-1730	-0-	69	1	2821	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3013	-0-	-1513	-0-	76	1	2937	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	47	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	38	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1585	-0-	-455	-0-	36	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	57	1	1598	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	206	1	9336	3	N	-0-					-0-
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	219	1	10051	3	N	-0-					-0-
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	231	1	10168	3	N	-0-					-0-
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	229	1	9671	3	N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	208	1	9379	3	N	-0-					-0-
*10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	231	1	9690	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	96	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	180	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	143	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	148	1	4334	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	138	1	4521	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	119	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	109	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2962	-0-	-696	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	129	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3506	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	448	1	13030	2	N	-0-					-0-
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	473	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	342	1	9978	2	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	325	1	9491	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	318	1	8682	2	N	-0-					-0-
*10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	555	1	15573	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	193	1	5172	3	Y	25					139
							28	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	246	1	5013	3	Y	1					140
							1	9									
07	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	194	1	5097	3	Y	18					158
							20	9									
*08	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	191	1	4832	3	Y	8					166
							9	9									
*09	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	181	1	4686	3	Y	22					188
							24	9									
10	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	245	1	4696	3	Y	25					213
							28	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2545	-0-	-555	978	122	1	2423	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2309	-0-	-691	287	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-
07	2792	X	2505	-0-	-287	-0-	89	1	2416	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	85	1	2289	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2376	-0-	-264	-0-	85	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	60	1	1589	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	833	1	3627	3	N	31					180
							34	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	827	1	3888	3	N	-0-	167	1			13
07	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	854	1	3814	3	N	15					28
							17	9									
08	4867	X	3140	-0-	-1727	-0-	668	1	2437	3	Y	32	60	1			-0-
							35	9									
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	725	1	3696	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	863	1	3904	3	Y	8					8
							9	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	129	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5451	-0-	-873	-0-	208	1	5243	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5287	-0-	-1037	-0-	158	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5520	-0-	-600	-0-	182	1	5338	2	N	-0-					-0-
*10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	192	1	6279	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12678	-0-	-497	-0-	460	1	12194	3	Y	22	106	1			3
							24	9									
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	427	1	11372	3	Y	12	3	1			12
							13	9									
07	12772	X	12619	-0-	-153	-0-	472	1	12121	3	Y	24					36
							26	9									
08	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	482	1	12182	3	Y	87	55	1			68
							96	9									
09	12330	X	12230	-0-	-100	-0-	455	1	11762	3	Y	12					80
							13	9									
10	12679	X	12676	-0-	-3	-0-	479	1	12146	3	Y	46					126
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	61	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	59	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	66	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	59	1	1697	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9443	-0-	-539	-0-	335	1	9077	3	Y	28	59	1			7
							31	9									
06	9150	X	8950	-0-	-200	-0-	315	1	8620	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
07	9455	X	9382	-0-	-73	-0-	342	1	8992	3	Y	44					64
							48	9									
08	9455	X	9439	-0-	-16	-0-	350	1	9002	3	Y	79	132	1			11
							87	9									
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	335	1	8865	3	Y	12					23
							13	9									
*10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	351	1	9082	3	Y	38					61
							42	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	120	1	3317	3	Y	-0-					20
06	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	109	1	3138	3	Y	-0-					20
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	119	1	3208	3	Y	-0-					20
08	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	122	1	3132	3	Y	-0-					20
09	3360	X	3135	-0-	-225	-0-	109	1	3026	3	Y	-0-					20
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-					20

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	193	1	5478	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	181	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	185	1	5285	2	N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	192	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	187	1	5252	2	N	-0-					-0-
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	204	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5594	-0-	-226	-0-	189	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5215	-0-	-799	-0-	182	1	5033	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5491	-0-	-461	-0-	201	1	5284	3	Y	5					5
							6	9									
09	5730	X	5108	-0-	-622	-0-	177	1	4931	3	Y	-0-					5
10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	203	1	5529	3	Y	-0-					5

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	39	1	1496	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	36	1	1409	3	Y	10					18
							11	9									
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	33	1	1352	3	Y	7					25
							8	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	Y	13	36	1			2
							14	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	38	1	1491	3	Y	6					8
							7	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	106	1	2966	3	Y	3					3
							3	9									
06	3360	X	2518	-0-	-842	-0-	87	1	2431	3	Y	-0-					3
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	134	1	3633	3	Y	-0-					3
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	129	1	3341	3	Y	-0-					3
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	3081	3	Y	-0-					3
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	109	1	2865	3	Y	-0-					3

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	248	1	6863	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6682	-0-	-368	-0-	230	1	6452	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	244	1	6669	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	252	1	6717	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6860	-0-	-10	-0-	244	1	6616	3	Y	-0-					-0-
*10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	260	1	6853	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	186 34	1 9	4976	3	Y	31					88
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	172 11	1 9	4708	3	Y	10	75	1			23
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	172 21	1 9	4572	3	Y	19	2	1			40
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	142 11	1 9	3603	3	Y	10					50
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	154 20	1 9	3973	3	Y	18					68
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	210 26	1 9	4082	3	Y	24					92

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1000	1	4537	2	N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	970	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1014	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1014	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	964	1	4083	2	N	-0-					-0-
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	987	1	3772	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	2	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	14	1	579	2	N	-0-					-0-
07	775	N	527	-0-	-248	-0-	12	1	515	2	N	-0-					-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	14	1	599	2	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

05	8060	X	7690	-0-	-370	-0-	176	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	153	1	6838	3	Y	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	176 15	1 9	7228	3	Y	14	14	1			-0-
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	177 1	1 9	7211	3	Y	1	1	1			-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	156	1	6789	3	Y	-0-					-0-
*10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	177	1	7134	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	47	1	2173	3	Y	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	58	1	2370	3	Y	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	55	1	2322	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	69	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	75	1	3119	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	77	1	2990	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-					-0-
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	181	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	135	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	136	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-					-0-
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-					7
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	Y	22	27	1			2
							24	9									
07	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	41	1	1719	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-					2
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					2
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2370	3	Y	-0-					2

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	948	3	Y	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	41	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1110	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	108	1	4825	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	107	1	4562	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	108	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	115	1	4980	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	110	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	105	1	4487	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	3	N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	69	1	3004	3	N	-0-					-0-
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	2	N	-0-					-0-
							2335	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	63	1	2534	3	N	36					158
							40	9									
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	59	1	2344	3	N	27					185
							30	9									
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	72	1	2722	3	N	34					219
							37	9									
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	74	1	2841	3	N	39	178	1			80
							43	9									
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	68	1	2681	3	N	29					109
							32	9									
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	102	1	2667	3	N	36					145
							40	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

05	8184	X	6978	-0-	-1206	-0-	152	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6160	-0-	-1310	-0-	141	1	6019	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	143	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6697	-0-	-1022	-0-	151	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6660	-0-	-570	-0-	149	1	6511	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	159	1	6794	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	123	1	5457	3	Y	-0-					17
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	123	1	5553	3	Y	-0-					17
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	135	1	5761	3	Y	-0-					17
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	133	1	5529	3	Y	-0-					17
09	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	114	1	5147	3	Y	-0-					17
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	127	1	5218	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	130	1	3824	3	N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	125	1	3744	3	N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	136	1	3847	3	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	132	1	3750	3	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	124	1	3610	3	N	-0-					-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	133	1	3629	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

05	11935	X	11206	-0-	-729	-0-	367	1	10839	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10732	-0-	-458	-0-	369	1	10363	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10901	-0-	-662	-0-	365	1	10536	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10827	-0-	-736	-0-	366	1	10461	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10295	-0-	-805	-0-	346	1	9949	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10604	-0-	-587	-0-	364	1	10240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4277	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	157	1	4160	3	Y	12					12
							13	9									
09	4350	X	4162	-0-	-188	-0-	149	1	4013	3	Y	-0-					12
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	165	1	4302	3	Y	-0-					12

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

05	1054	N	786	-0-	-268	-0-	24	1	762	3	N	-0-					-0-
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	36	1	971	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	539	1	15686	2	N	-0-					-0-
06	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	530	1	15509	2	N	-0-					-0-
07	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	557	1	16149	2	N	-0-					-0-
08	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	572	1	16752	2	N	-0-					-0-
09	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	587	1	16143	2	N	-0-					-0-
*10	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	611	1	17176	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	321	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5286	-0-	-324	-0-	230	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	198	1	5343	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	201	1	5390	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	191	1	5187	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	202	1	5374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-					46
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	3	Y	-0-					46
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	-0-					46
*02	588	N	543	-0-	-45	-0-	17	1	526	3	Y	-0-					46
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					46
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-					46
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-					46
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-					46
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	Y	-0-					46
*08	713	N	693	-0-	-20	-0-	28	1	665	3	Y	-0-					46
*09	690	N	586	-0-	-104	-0-	21	1	565	3	Y	-0-	38	1			8
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	21	1	487	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

05	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	516	1	5073	3	Y	-0-					1
06	5970	X	5878	-0-	-92	-0-	488	1	5390	3	Y	-0-					1
07	6200	X	5731	-0-	-469	-0-	493	1	5238	3	Y	-0-					1
08	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	434	1	4250	3	Y	-0-					1
09	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	493	1	4327	3	Y	-0-					1
10	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	558	1	5283	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

05	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	130	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6036	-0-	-114	-0-	214	1	5822	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	232	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	177	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	6069	-0-	-21	-0-	200	1	5869	2	N	-0-					-0-
*10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	189	1	6185	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	1			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	199	1	9049	3	N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	189	1	8795	3	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	206	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	214	1	8961	3	N	-0-					-0-
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	194	1	8748	3	N	-0-					-0-
*10	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	208	1	8806	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	50	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1335	-0-	-1005	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	95	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	2	N	-0-					-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	51	1	1422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	11752	-0-	-2694	-0-	390	1	11362	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	6021	-0-	-7959	-0-	654	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13842	-0-	-604	-0-	1247	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	1835	-0-	-12611	-0-	58	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	5656	-0-	-8324	-0-	681	1	4975	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12767	-0-	-1090	-0-	1228	1	11539	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	115	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	103	1	3153	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	113	1	3282	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	117	1	3226	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	104	1	3116	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	112	1	3183	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

05	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	161	1	4773	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4679	-0-	-421	-0-	153	1	4526	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	160	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	161	1	4520	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	158	1	4531	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	169	1	4679	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

05	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	188	1	5271	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	181	1	5036	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	196	1	5273	3	Y	9					9
							10	9									
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	201	1	5243	3	Y	13					22
							14	9									
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	183	1	5051	3	Y	4					26
							4	9									
10	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	195	1	5145	3	Y	16					42
							18	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

05	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	98	1	2856	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	3120	X	2780	-0-	-340	-0-	94	1	2686	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	95	1	2596	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	108	1	2872	3	Y	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	-0-					-0-
*10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	112	1	3033	3	N	-0-					5
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	102	1	2914	3	N	-0-					5
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	86	1	2392	3	N	-0-					5
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	79	1	2025	3	N	-0-					5
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-					5
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	108	1	2801	3	N	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2339	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	79	1	2192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	2012	3	Y	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	87	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	3	Y	-0-					-0-
*10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	3	Y	33	36	1			-0-
							36	9									
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	64	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	70	1	1883	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	72	1	1895	3	Y	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1834	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28233	X	11745	-0-	-16488	-0-	368	1	11377	3	N	-0-					-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	314	1	9865	3	N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	302	1	9221	3	N	-0-					-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	298	1	8786	3	N	-0-					-0-
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	258	1	7964	3	N	-0-					-0-
*10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	286	1	8362	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	8633	-0-	-6402	-0-	283	1	8350	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	5727	-0-	-8823	-0-	185	1	5542	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	11471	-0-	-3564	-0-	383	1	11088	3	N	-0-					-0-
08	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	416	1	11732	3	N	-0-					-0-
09	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	467	1	13506	3	N	-0-					-0-
*10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	484	1	13310	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	200	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	198	1	5942	3	N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	200	1	5785	3	N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	199	1	5605	3	N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	200	1	5901	3	N	-0-					-0-
*10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	199	1	5624	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	124	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	135	1	3722	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	137	1	3677	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	129	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	133	1	3665	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5631	-0-	-879	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	123	1	5402	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	128	1	5484	3	Y	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	140	1	5754	3	Y	-0-					-0-
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	127	1	5440	3	Y	-0-					-0-
*10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	141	1	5634	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	214	1	5570	3	Y	-0-					-0-
*06	6060	X	5994	-0-	-66	-0-	214	1	5751	3	Y	26					26
							29	9									
*07	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	216	1	5495	3	Y	-0-					26
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	226	1	5611	3	Y	-0-	26	1			-0-
09	5970	X	4591	-0-	-1379	-0-	174	1	4415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6169	X	5399	-0-	-770	-0-	207	1	5189	3	Y	3					3
							3	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	179	1	4877	3	N	138	132	1			86
							152	9									
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	3	N	93	50	1			129
							102	9									
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	187	1	4926	3	N	13					142
							14	9									
08	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	179	1	4711	3	N	8					150
							9	9									
09	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	162	1	4387	3	N	10	88	1			72
							11	9									
10	5208	X	4829	-0-	-379	-0-	173	1	4590	3	N	60	72	1			60
							66	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	810	X	321	-0-	-489	-0-	62	1	259	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	674	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	87	-0-	-750	-0-	87	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	121	1	5137	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	114	1	4980	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	119	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5185	-0-	-147	-0-	124	1	5061	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	165	1	4876	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	176	1	4943	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	3	Y	40	78	1			59
							44	9									
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	216	1	8852	3	Y	3	2	1			60
							3	9									
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	220	1	8715	3	Y	33					93
							36	9									
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	224	1	8602	3	Y	60					153
							66	9									
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	214	1	8589	3	Y	7					160
							8	9									
*10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	332	1	8762	3	Y	1	132	1			29
							1	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	221	-0-	-3003	-0-	132	1	89	3	N	-0-					72
06	3120	X	612	-0-	-2508	-0-	338	1	274	3	N	-0-					72
07	3224	X	2546	-0-	-678	-0-	708	1	1838	3	N	-0-					72
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	727	1	2524	3	N	26					98
							29	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	721	1	2324	3	N	73	156	1			15
							80	9									
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	749	1	2523	3	N	-0-					15

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	815	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	17	1	814	3	N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	3	N	-0-					-0-
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	15	1	723	3	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	93	1	3805	3	N	27					120
							30	9									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	89	1	3689	3	N	17					137
							19	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3759	3	N	24	128	1			33
							26	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	102	1	3853	3	N	24					57
							26	9									
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	141	1	3757	3	N	23					80
							25	9									
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	150	1	3885	3	N	25					105
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	146	1	6546	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6402	-0-	-408	-0-	147	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	145	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	135	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5030	-0-	-1780	-0-	113	1	4917	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4861	-0-	-1835	-0-	111	1	4750	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	301	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	320	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	358	1	2551	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	354	1	2382	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3149	-0-	49	49	372	1	2777	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	138	1	6006	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	123	1	5489	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	135	1	5810	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	140	1	5710	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5680	-0-	-620	-0-	127	1	5553	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5890	-0-	-248	-0-	141	1	5749	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	97	1	2950	3	Y	-0-					69
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	89	1	2729	3	Y	-0-					69
*01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	81	1	2282	3	Y	-0-					69
*02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1087	3	Y	-0-					69
*03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	3	Y	-0-					69
*04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1492	3	Y	-0-					69
*05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	67	1	1875	3	Y	-0-					69
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	87	1	2451	3	Y	-0-					69
*07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	3	Y	-0-					69
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	79	1	2047	3	Y	-0-					69
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	3	Y	-0-	20	1			49
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	22	1	1			22
							24	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	Y	23					45
							25	9									
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	85	1	2171	3	Y	36					81
							40	9									
08	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	59	1	2184	3	Y	3	71	1			13
							3	9									
09	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	80	1	2083	3	Y	13	6	1			20
							14	9									
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	8					28
							9	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	661	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	785	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	803	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	779	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	775	1	3711	2	N	-0-					-0-
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	805	1	3949	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	Y	-0-					20
							6238	3									
06	10920	X	5137	-0-	-5783	-0-	18	1	5119	3	Y	-0-					20
07	6944	X	4334	-0-	-2610	-0-	29	1	4305	3	Y	-0-					20
08	6944	X	3908	-0-	-3036	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					20
							3878	3									
09	6720	X	3604	-0-	-3116	-0-	26	1	3578	3	Y	-0-					20
10	6293	X	4103	-0-	-2190	-0-	28	1	4075	3	Y	-0-					20

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

05	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	97	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							4245	3									
06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							3825	3									
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	107	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							4401	3									
08	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	107	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							4277	3									
09	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	97	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							4140	3									
10	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	108	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							4275	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	3	N	-0-					30
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	181	1	5024	3	N	-0-					30
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	189	1	5107	3	N	-0-					30
*08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	193	1	5007	3	N	29					59
							32	9									
*09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	176	1	4814	3	Y	-0-	59	1			-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	187	1	4886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	372	N	211	-0-	-161	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	204	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6204	-0-	-96	-0-	213	1	5991	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	208	1	5995	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	205	1	5848	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	190	1	5473	2	N	-0-					-0-
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	224	1	6316	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	Y	3	3	1			-0-
							1964	3	3	9							
06	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	53	1	734	2	Y	-0-					-0-
							2205	3									
07	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	58	1	750	2	Y	28	25	1			3
							2252	3	31	9							
08	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	46	1	623	2	Y	1	1	1			3
							1872	3	1	9							
09	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	49	1	700	2	Y	2					5
							2105	3	2	9							
10	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	54	1	730	2	Y	21	23	1			3
							2193	3	23	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	31	1	438	2	Y	1	1	1			-0-
							1315	3	1	9							
06	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
							1268	3									
07	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
							1490	3									
08	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
							1098	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1197	3									
10	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	131	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1	-0-	-3899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	924	1	26657	2	N	-0-					-0-
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	707	1	20210	2	N	-0-					-0-
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	621	1	17880	2	N	-0-					-0-
*10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	610	1	17189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	775	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	750	1	5051	2	N	-0-					-0-
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	775	1	4428	2	N	-0-					-0-
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	775	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	750	1	4159	2	N	-0-					-0-
*10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	775	1	1895	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	906	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	896	1	5248	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5235	-0-	-438	-0-	896	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5834	-0-	-676	-0-	894	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5165	-0-	-1135	-0-	873	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	913	1	5170	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	135 1	1 9	5570	3	Y	1	1	1			-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	135	1	5563	3	Y	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	147	1	5758	3	Y	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	150	1	5682	3	Y	-0-					-0-
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	3	Y	-0-					-0-
*10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	145	1	5656	3	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13437	-0-	-668	-0-	440	1	12997	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	1018	-0-	-12632	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
07	54921	X	54921	-0-	-0-	-0-	1841	1	53080	2	N	-0-					-0-
08	49413	X	49413	-0-	-0-	-0-	1671	1	47742	2	N	-0-					-0-
09	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	1782	1	51281	2	N	-0-					-0-
*10	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	1435	1	40410	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	195	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	166	1	3650	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3923	-0-	-355	-0-	140	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	129	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3286	-0-	-854	-0-	117	1	3169	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	142	1	3789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	49	1	2262	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1944	-0-	-456	-0-	39	1	1905	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	N	-0-					-0-
*08	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	47	1	1978	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	10263	-0-	7263	7263	228	1	10035	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	23621	-0-	20521	27784	559	1	23062	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	675	1	4060	2	N	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	760	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	862	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	776	1	5060	2	N	-0-					-0-
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	786	1	5443	2	N	-0-					-0-
*10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	810	1	6223	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	99	1	4387	3	N	-0-					-0-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	102	1	4404	3	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	109	1	4401	3	N	-0-					-0-
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	94	1	4238	3	N	-0-					-0-
*10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	151	1	4338	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3323	-0-	-1203	-0-	74	1	3249	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	69	1	2944	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3068	-0-	-1148	-0-	69	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	71	1	2939	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	63	1	2753	3	N	1					1
							1	9									
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	70	1	2765	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3362	3	N	-0-					21
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3227	3	N	-0-					21
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	125	1	3393	3	N	-0-					21
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	114	1	2938	3	N	70	76	1			15
							77	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	3	N	-0-					15
*10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	868	-0-	-496	-0-	30	1	838	3	N	-0-					-0-
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1282	3	N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	23	1	712	3	N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	639	-0-	-694	-0-	22	1	617	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	N	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	75	1	3213	3	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	71	1	3048	3	N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	70	1	2982	3	N	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	144	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	139	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2781	-0-	-970	-0-	93	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	121	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3473	-0-	-787	-0-	117	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	129	1	3626	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	145	1	6485	2	N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	143	1	6095	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	140	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	127	1	5494	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5364	-0-	-1056	-0-	120	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5290	-0-	-1344	-0-	121	1	5169	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	55	1	2317	3	N	39					213
							43	9									
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	59	1	2258	3	N	2	166	1			49
							2	9									
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	3	N	27					76
							30	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	3	N	27					103
							30	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	81	1	2192	3	N	24					127
							26	9									
*10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	N	20					147
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	778	1	1	2	N	-0-					2
							5577	3									
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	738	1	1	2	N	-0-					2
							5647	3									
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	780	1	5963	3	N	-0-					2
08	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	768	1	1	2	N	-0-					2
							5230	3									
09	6390	X	5295	-0-	-1095	-0-	752	1	4543	3	N	-0-					2
10	6727	X	5458	-0-	-1269	-0-	692	1	4766	3	N	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6574	-0-	-804	-0-	1101	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4667	-0-	-2473	-0-	987	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5959	-0-	-1047	-0-	1058	1	4901	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	1070	1	5162	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	840	-0-	-5520	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	6572	X	868	-0-	-5704	-0-	868	1			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	157	1	4368	3	Y	8					65
							9	9									
06	4380	X	3907	-0-	-473	-0-	136	1	3765	3	Y	5					70
							6	9									
07	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	148	1	3913	3	Y	10					80
							11	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	180	1	4689	3	Y	3					83
							3	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	161	1	4318	3	Y	1					84
							1	9									
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	1					85
							1	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2569	-0-	-66	-0-	266	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	335	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	337	1	2401	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	326	1	2196	2	N	-0-					-0-
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	351	1	2617	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	2	N	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	157	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	156	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	156	1	4462	2	N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	160	1	4609	2	N	-0-					-0-
*10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	200	1	5641	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	188	1	5322	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5076	-0-	-414	-0-	174	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	189	1	5095	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	195	1	5138	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5147	-0-	-193	-0-	182	1	4965	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	188	1	5033	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	149	1	4037	3	N	-0-	53	1			177
06	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	142	1	3814	3	N	-0-					177
07	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	147	1	3900	3	N	20					197
							22	9									
08	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	156	1	3988	3	N	1					198
							1	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	N	29					227
							32	9									
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	N	28					255
							31	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

05	5146	X	4517	-0-	-629	-0-	152	1	4365	3	N	-0-					8
06	4980	X	1727	-0-	-3253	-0-	59	1	1668	3	N	-0-					8
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	182	1	5049	3	N	-0-					8
08	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	145	1	3816	3	N	-0-					8
09	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	129	1	3587	3	N	-0-					8
10	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	153	1	4145	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	129	1	3654	3	N	-0-					7
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	115	1	3264	3	N	-0-					7
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	3	N	-0-					7
*08	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	108	1	2878	3	N	39					46
							43	9									
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-	44	1			2
*10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	173	1	4660	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

05	2294	N	1501	-0-	-793	-0-	53	1	1448	3	N	-0-					54
06	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	43	1	1138	3	N	-0-					54
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	3	N	-0-					54
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	50	1	1281	3	N	1					55
							1	9									
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	41	1	1042	3	N	-0-					55
10	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	36	1	984	3	N	-0-					55

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

05	3100	N	9098	-0-	5998	5998	870	1	8228	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8151	-0-	5151	11149	955	1	7196	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4902	-0-	1802	12951	497	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	20972	X	8021	-0-	-12951	-0-	882	1	7139	2	N	-0-					-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	976	1	7749	2	N	-0-					-0-
*10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	902	1	7204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2067	-0-	-1343	-0-	61	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	96	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	121	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	112	1	4120	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	92	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	92	1	3216	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	208	1	9708	2	N	-0-					-0-
06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	349	1	9473	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8442	-0-	-1013	-0-	322	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8635	-0-	-820	-0-	259	1	8376	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8695	-0-	-455	-0-	287	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8752	-0-	-703	-0-	260	1	8492	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	39	1	1598	3	N	55					145
							61	9									
06	2310	X	1595	-0-	-715	-0-	36	1	1518	3	N	37	138	1			44
							41	9									
07	2139	X	1545	-0-	-594	-0-	40	1	1492	3	N	12					56
							13	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	51	1	1877	3	N	21					77
							23	9									
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	34	1	1450	3	N	13					90
							14	9									
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	38	1	1544	3	N	9					99
							10	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	2938	-0-	-100	-0-	55	1	716	2	Y	15	18	1			7
							2150	3	17	9							
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	2					9
							2106	3	2	9							
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	4					13
							1795	3	4	9							
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	45	1	586	2	Y	7					20
							1763	3	8	9							
09	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	42	1	563	2	Y	10					30
							1693	3	11	9							
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	53					83
							1771	3	58	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	185	1	5568	3	N	-0-					-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	172	1	5350	3	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	186	1	5546	3	N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	194	1	5614	3	N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	187	1	5535	3	N	-0-					-0-
*10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	188	1	5483	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11288	-0-	-399	-0-	408	1	10785	3	N	86	177	1			95
							95	9									
06	11310	X	11035	-0-	-275	-0-	397	1	10541	3	N	88					183
							97	9									
07	11532	X	11398	-0-	-134	-0-	424	1	10898	3	N	69	163	1			89
							76	9									
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	437	1	10875	3	N	103					192
							113	9									
09	11040	X	10966	-0-	-74	-0-	407	1	10486	3	N	66	177	1			81
							73	9									
10	11408	X	11347	-0-	-61	-0-	428	1	10803	3	N	105					186
							116	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

05	8153	X	6768	-0-	-1385	-0-	217	1	6551	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7068	-0-	-942	-0-	223	1	6845	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8100	-0-	-456	-0-	266	1	7834	3	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	295	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	283	1	8462	3	N	-0-					-0-
*10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	292	1	8441	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	74	1	3279	3	N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	70	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	75	1	3189	3	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	78	1	3223	3	N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	N	-0-					-0-
*10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	79	1	3262	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

05	2418	X	220	-0-	-2198	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	847	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	943	1	4069	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	937	1	4240	2	N	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	924	1	4221	2	N	-0-					-0-
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	1015	1	6846	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

05	7719	X	1080	-0-	-6639	-0-	37	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	2206	-0-	-5513	-0-	693	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	661	1	5933	3	N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	228	1	6623	3	N	-0-					-0-
*10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	133	1	3606	3	Y	31	164	1			36
							34	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	135	1	3698	3	Y	25					61
							28	9									
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	139	1	3635	3	Y	26					87
							29	9									
08	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	142	1	3594	3	Y	24					111
							26	9									
09	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	134	1	3523	3	Y	25					136
							28	9									
10	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	136	1	3420	3	Y	29	141	1			24
							32	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	996	-0-	-1980	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	29	-0-	-2851	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	734	-0-	-2242	-0-	28	1	706	2	N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	519	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	723	1	5294	2	N	-0-					-0-
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	643	1	3763	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	278	1	8336	3	N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	245	1	7523	3	N	-0-					-0-
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	257	1	7513	3	N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	274	1	7845	3	N	-0-					-0-
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	270	1	8034	3	N	-0-					-0-
*10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	283	1	8082	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	118	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	194	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	215	1	5431	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	158	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4565	-0-	-985	-0-	151	1	4414	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4665	-0-	-977	-0-	138	1	4527	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	671	1	2055	3	N	13					81
							14	9									
06	3000	N	3020	-0-	20	20	663	1	2338	3	N	17					98
							19	9									
07	2976	N	2726	-0-	-250	-0-	665	1	2052	3	N	8					106
							9	9									
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	5					111
							2033	3	6	9							
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	597	1	2560	3	N	9					120
							10	9									
*10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	707	1	3605	3	N	12					132
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	641	1	156	2	N	-0-					-0-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	1			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	723	1	258	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	611	1	308	2	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	694	1	116	2	N	-0-					-0-
10	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	874	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	793	1	3068	2	N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	877	1	3438	2	N	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	877	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	856	1	3245	2	N	-0-					-0-
*10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	876	1	3286	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11310	-0-	-656	-0-	376	1	10934	2	N	-0-					-0-
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	368	1	10789	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	11232	-0-	-145	-0-	370	1	10862	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10925	-0-	-390	-0-	365	1	10560	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	11089	-0-	-71	-0-	388	1	10701	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	4727	-0-	-6805	-0-	162	1	4565	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5853	-0-	-874	-0-	130	1	5723	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	5402	-0-	-898	-0-	116	1	5286	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5718	-0-	-513	-0-	128	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	133	1	5484	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	127	1	5504	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	135	1	5656	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1509	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1184	-0-	-1036	-0-	30	1	1154	3	Y	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	58	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	846	-0-	-1541	-0-	22	1	824	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	663	-0-	-1647	-0-	21	1	640	3	Y	2					2
							2	9									
10	2418	X	1935	-0-	-483	-0-	67	1	1864	3	Y	4					6
							4	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	Y	3					3
							3	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	4					7
							4	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	3	Y	-0-					7
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					7

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1328	-0-	-1183	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1710	-0-	-780	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1871	-0-	-733	-0-	46	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1231	-0-	-1289	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	40	1	1629	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	49	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	80	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	89	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	69	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	68	1	2225	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	53	1	1485	3	Y	40	50	1			105
							44	9									
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	3	Y	26	70	1			61
							29	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2249	3	Y	48					109
							53	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	50					159
							55	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	68	1	1925	3	Y	13	85	1			87
							14	9									
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	79	1	2081	3	Y	1					88
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	766	1	1	2	N	-0-					-0-
							3842	3									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	762	1	4478	3	N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	742	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	784	1	1	2	N	-0-					-0-
							3967	3									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	776	1	3823	3	N	-0-					-0-
*10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	765	1	6401	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	36	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	58	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	64	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	50	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	55	1	1610	2	N	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	80	1	3382	3	N	-0-					-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	69	1	3037	3	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	75	1	3138	3	N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	77	1	3104	3	N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2949	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	72	1	2963	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	927	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	999	1	4633	2	N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1075	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	1034	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	998	1	4702	2	N	-0-					-0-
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	793	1	4014	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12371	-0-	9271	20037	405	1	11966	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10537	-0-	7537	27574	362	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	37328	X	9754	-0-	-27574	-0-	327	1	9427	2	N	-0-					-0-
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	306	1	8738	2	N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	274	1	7881	2	N	-0-					-0-
*10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	276	1	7779	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	85	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	92	1	3791	3	N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	93	1	3783	3	N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	N	-0-					-0-
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	94	1	3716	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	49	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	50	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	51	1	1428	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6273	-0-	-733	-0-	205	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	238	1	6700	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	206	1	5929	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5165	-0-	-1097	-0-	175	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5347	-0-	-1583	-0-	180	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	241	1	6777	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	660	-0-	-4269	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4003	-0-	-767	-0-	531	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	125	1	3622	2	N	-0-					-0-
*08	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6825	-0-	-305	-0-	143	1	6682	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6344	-0-	-496	-0-	225	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6544	-0-	-462	-0-	250	1	6294	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	174	1	5621	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4947	-0-	-1713	-0-	163	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	161	1	5249	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3204	-0-	-6	-0-	103	1	3101	3	Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	119	1	3333	3	Y	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	124	1	3387	3	Y	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	110	1	3196	3	Y	-0-					-0-
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	118	1	3297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	134	1	3699	3	Y	25	185	1			21
							28	9									
06	4020	X	1161	-0-	-2859	-0-	43	1	1118	3	Y	-0-					21
07	4154	X	886	-0-	-3268	-0-	31	1	855	3	Y	-0-					21
08	3875	X	1426	-0-	-2449	-0-	56	1	1370	3	Y	-0-					21
09	3750	X	163	-0-	-3587	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					21
10	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	144	1	3718	3	Y	6					27
							7	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6950	-0-	-149	-0-	332	1	6563	3	N	50					132
							55	9									
06	6870	X	6612	-0-	-258	-0-	315	1	6254	3	N	39					171
							43	9									
07	7161	X	6774	-0-	-387	-0-	332	1	6418	3	N	22					193
							24	9									
08	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	344	1	6434	3	N	25					218
							28	9									
09	6930	X	6719	-0-	-211	-0-	336	1	6351	3	N	29					247
							32	9									
10	6944	X	6923	-0-	-21	-0-	354	1	6551	3	N	16					263
							18	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	274	1	7907	3	N	-0-					9
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	249	1	7267	3	N	-0-					9
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	254	1	7226	3	N	-0-					9
08	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	261	1	7140	3	N	-0-					9
09	7680	X	6959	-0-	-721	-0-	232	1	6727	3	N	-0-					9
10	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	242	1	6736	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10132	-0-	-873	-0-	332	1	9800	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	350	1	9831	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	339	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	340	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9783	-0-	-627	-0-	329	1	9454	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	350	1	9848	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	95	1	3913	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	92	1	3852	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	98	1	3843	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	91	1	3744	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	100	1	3877	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	221	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	275	1	4194	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	350	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	252	1	4012	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	243	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	345	1	3818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	33	1	1530	2	N	-0-					3
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1445	2	N	-0-					3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	-0-					3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	2	N	-0-					3
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	2	N	-0-					3
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1436	2	N	-0-					3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	220	1	10298	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8592	-0-	-48	-0-	305	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8496	-0-	-339	-0-	324	1	8172	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8736	-0-	-595	-0-	262	1	8474	2	N	-0-					-0-
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	303	1	8884	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9285	-0-	-46	-0-	276	1	9009	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	N	-0-					5
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	69	1	3056	3	N	-0-					5
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	67	1	2758	3	N	-0-					5
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	77	1	3141	3	N	-0-					5
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	70	1	3008	3	N	-0-					5
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	71	1	2944	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	150	1	7021	3	N	-0-					-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	150	1	7013	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7333	-0-	-76	-0-	156	1	7177	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7203	-0-	-206	-0-	161	1	7042	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7024	-0-	-146	-0-	145	1	6879	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7123	-0-	-286	-0-	162	1	6961	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	58	1	2589	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	60	1	2632	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	63	1	2641	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	57	1	2549	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	64	1	2625	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	119	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	116	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	116	1	5073	2	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	116	1	5006	2	N	-0-					-0-
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	2	N	-0-					-0-
*10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	116	1	4966	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	Y	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	51	1	2258	3	Y	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	53	1	2099	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	190	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	230	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	285	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	215	1	3355	2	N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	186	1	3091	2	N	-0-					-0-
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	264	1	2873	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	1	2	9	N	2					13
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	53	1	2200	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	58	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	61	1	2319	3	Y	-0-					-0-
*09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	82	1	2331	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	859	1	4781	3	Y	-0-					15
06	5850	X	4520	-0-	-1330	-0-	812	1	3708	3	Y	-0-					15
07	6045	X	3708	-0-	-2337	-0-	963	1	2677	3	Y	62	56	1			21
							68	9									
08	6045	X	2618	-0-	-3427	-0-	1048	1	1570	3	Y	-0-					21
09	5820	X	4237	-0-	-1583	-0-	828	1	3409	3	Y	-0-					21
10	5642	X	5477	-0-	-165	-0-	862	1	4615	3	Y	-0-					21

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	240	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	5398	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	176	1	4748	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	179	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	192	1	5215	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	165	1	4399	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	206	1	5964	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4798	-0-	-902	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4586	-0-	-1149	-0-	151	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4520	-0-	-1370	-0-	151	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5238	-0-	-462	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-
*10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	206	1	5772	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-
06	720	N	538	-0-	-182	-0-	19	1	519	2	N	-0-					-0-
07	837	N	255	-0-	-582	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
08	899	N	330	-0-	-569	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	643	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	206	1	6087	2	N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	206	1	5784	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	205	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	205	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	196	1	5633	2	N	-0-					-0-
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	206	1	5787	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	379	-0-	-334	-0-	90	1	289	2	N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	56	1	1807	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	52	1	1702	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	519	1	9670	2	N	-0-					-0-
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	542	1	9266	2	N	-0-					-0-
07	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	519	1	8095	2	N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	493	1	6797	2	N	-0-					-0-
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	493	1	7124	2	N	-0-					-0-
*10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	499	1	6957	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	39	1	1548	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	32	1	1329	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-					-0-
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1346	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	2140	-0-	-4804	-0-	47	1	2093	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5927	-0-	-793	-0-	136	1	5791	2	N	-0-			-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	162	1	7085	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6737	-0-	-145	-0-	152	1	6585	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6202	-0-	-458	-0-	139	1	6063	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6609	-0-	-645	-0-	151	1	6458	2	N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	14			187
							3789	3	15	9					
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	N	16			203
							18	9							
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	24	1	3791	3	N	10			213
							11	9							
08	3472	X	1557	-0-	-1915	-0-	11	1	1544	3	N	2			215
							2	9							
09	3360	X	1500	-0-	-1860	-0-	11	1	1478	3	N	10			225
							11	9							
10	3472	X	1445	-0-	-2027	-0-	10	1	1415	3	N	18			243
							20	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	136	1	3878	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	124	1	3594	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	135	1	3804	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	131	1	3694	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	124	1	3590	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3556	-0-	-443	-0-	126	1	3430	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	3	N	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	3	N	-0-			-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	3	N	-0-			-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	81	1	2305	3	N	-0-			-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	77	1	2334	3	N	-0-			-0-
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	90	1	2544	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	108	1	3295	3	N	-0-			-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	79	1	3624	3	N	-0-			-0-
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	138	1	4185	3	N	-0-			-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	142	1	4134	3	N	-0-			-0-
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	132	1	3962	3	N	-0-			-0-
*10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	142	1	4028	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

05	3100	N	3151	-0-	51	51	101	1	3050	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3721	-0-	721	772	79	1	3642	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3320	-0-	220	992	75	1	3245	3	N	-0-			-0-
08	4351	X	3359	-0-	-992	-0-	111	1	3248	3	N	-0-			-0-
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	104	1	3187	3	N	-0-			-0-
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	113	1	3247	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	83	1	2600	3	N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	97	1	2893	3	N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	96	1	2844	3	N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	91	1	2747	3	N	-0-					-0-
*10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	51	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	51	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	97	1	4125	3	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	93	1	4068	3	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	101	1	4236	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	93	1	4001	3	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	102	1	4281	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	124	1	5610	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	117	1	5384	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	180	1	5442	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	187	1	5582	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5571	-0-	-429	-0-	174	1	5397	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	180	1	5331	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1030	1	3373	3	N	28					106
							31	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1032	1	3175	3	N	21					127
							23	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1066	1	3144	3	N	21					148
							23	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1063	1	2995	3	N	13					161
							14	9									
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	985	1	2657	3	N	-0-					161
10	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	1038	1	2625	3	N	29					190
							32	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1171	1	8939	2	N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	902	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	990	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1046	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1044	1	5869	2	N	-0-					-0-
*10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	1039	1	5392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10978	-0-	-647	-0-	250	1	10728	3	N	-0-			-0-
06	11250	X	10389	-0-	-861	-0-	230	1	10159	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	10457	-0-	-796	-0-	237	1	10220	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10436	-0-	-817	-0-	242	1	10194	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	10436	-0-	-184	-0-	228	1	10208	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	251	1	10523	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	95	1	2800	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	60	1	2539	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	65	1	2847	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2873	-0-	-10	-0-	65	1	2808	2	N	-0-			-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2796	-0-	-118	-0-	64	1	2732	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1061	1	6633	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1060	1	7070	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	999	1	6689	2	N	-0-			-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	1079	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1055	1	7045	2	N	-0-			-0-
*10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1093	1	7204	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	960	1	5179	2	N	-0-			-0-
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	934	1	5821	2	N	-0-			-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	987	1	6418	2	N	-0-			-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	959	1	5679	2	N	-0-			-0-
09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	927	1	5492	2	N	-0-			-0-
*10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	868	1	5089	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	24	1	1109	2	N	-0-			40
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1142	2	N	-0-			40
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	47	1	1192	2	N	-0-			40
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-			40
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			40
10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	30	1	976	2	N	-0-			40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	158	1	7168	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	7087	-0-	-203	-0-	149	1	6938	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	162	1	7121	3	N	-0-			-0-
08	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	166	1	7115	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	7023	-0-	-177	-0-	150	1	6873	3	N	-0-			-0-
10	7316	X	7304	-0-	-12	-0-	167	1	7137	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	31	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1287	-0-	-790	-0-	32	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1420	-0-	-657	-0-	37	1	1346	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1764	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	2	Y	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	24	1	674	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	120	1	3351	3	Y	-0-					34
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	115	1	3106	3	Y	-0-					34
07	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	124	1	3224	3	Y	2	36	1			-0-
							2	9									
08	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	127	1	3220	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3360	X	3352	-0-	-8	-0-	127	1	3225	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	129	1	3263	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	13243	-0-	-335	-0-	420	1	12823	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12717	-0-	-423	-0-	401	1	12316	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13407	-0-	-171	-0-	436	1	12971	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12962	-0-	-523	-0-	437	1	12525	3	N	-0-					-0-
09	12810	X	12304	-0-	-506	-0-	395	1	11909	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	13143	-0-	-249	-0-	442	1	12701	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3576	-0-	476	1034	117	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3331	-0-	331	1365	114	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	4682	X	3317	-0-	-1365	-0-	111	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	109	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2917	2	N	-0-					-0-
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	105	1	2963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	100	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1879	-0-	-1221	-0-	63	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	508	1	14497	2	N	-0-					-0-
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	473	1	13598	2	N	-0-					-0-
*10	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	443	1	12470	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1509	-0-	-141	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	56	1	1540	3	Y	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	68	1	1882	3	Y	-0-					-0-
*10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	73	1	1916	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3181	-0-	-1066	-0-	580	1	2601	3	N	-0-					21
06	3420	X	1566	-0-	-1854	-0-	460	1	1106	3	N	-0-					21
07	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	613	1	2713	3	N	-0-					21
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	596	1	3411	3	N	-0-					21
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	638	1	3641	3	N	-0-					21
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	725	1	3964	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5633	-0-	-877	-0-	118	1	5515	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	196	1	5321	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5726	-0-	-226	-0-	218	1	5508	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	155	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	177	1	5188	2	N	-0-					-0-
*10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	172	1	5611	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6238	-0-	-1853	-0-	131	1	6107	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6619	-0-	-1151	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	258	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6716	-0-	-476	-0-	201	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5329	-0-	-1301	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	169	1	5536	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	40	3	1			42
							2485	3	44	9							
06	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	61	1	798	2	Y	31					73
							2398	3	34	9							
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	65	1	804	2	Y	34					107
							2414	3	37	9							
08	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	60	1	775	2	Y	15	71	1			51
							2332	3	17	9							
09	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	54	1	723	2	Y	25	6	1			70
							2174	3	28	9							
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	94	1	809	2	Y	28					98
							2432	3	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	15	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	598	-0-	-1386	-0-	598	1			N	-0-					174
06	1920	X	684	-0-	-1236	-0-	567	1	117	3	N	-0-					174
07	1984	X	683	-0-	-1301	-0-	605	1	78	3	N	-0-					174
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	735	1	2496	3	N	-0-					174
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	744	1	4523	3	N	-0-					174
*10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	807	1	7000	3	N	-0-					174

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	127	-0-	-5825	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	268	-0-	-5492	-0-	4	1	264	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	160	-0-	-5792	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	212	-0-	-2826	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	X	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	807	-0-	-247	-0-	582	1	215	3	N	9					139
							10	9									
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	86	1			53
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					53
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53
*09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					53
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	488	1	14410	2	Y	-0-					-0-
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	406	1	11404	2	Y	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	377	1	10898	2	Y	-0-					-0-
*08	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	360	1	10261	2	Y	-0-					-0-
*09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	316	1	9084	2	Y	-0-					-0-
*10	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	327	1	9217	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2162	-0-	-473	-0-	39	1	529	2	N	6					23
							1587	3	7	9							
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	37	1	529	2	N	9					32
							1589	3	10	9							
07	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	41	1	555	2	N	13					45
							1668	3	14	9							
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	9	51	1			3
							1670	3	10	9							
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	4	4	1			3
							1604	3	4	9							
10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	59	1	532	2	Y	27					30
							1599	3	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	77	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	135	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	103	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	109	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	99	1	3249	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	150	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	165	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	128	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	137	1	4021	2	N	-0-					-0-
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	129	1	4222	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4448	-0-	-698	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4536	-0-	-548	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	4427	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3390	-0-	290	290	111	1	3279	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2881	-0-	-119	171	99	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	197	105	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3173	X	2976	-0-	-197	-0-	101	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	91	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	90	1	2532	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13896	-0-	-581	-0-	455	1	13441	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	13183	-0-	-827	-0-	453	1	12730	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13535	-0-	-477	-0-	454	1	13081	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	13288	-0-	-724	-0-	449	1	12839	2	N	-0-					-0-
*09	13560	X	12657	-0-	-903	-0-	425	1	12232	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13054	-0-	-834	-0-	448	1	12606	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	180	1	7235	3	N	70					162
							77	9									
06	7380	X	7199	-0-	-181	-0-	172	1	6953	3	N	67	189	1			40
							74	9									
07	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	266	1	7112	3	N	61					101
							67	9									
08	7626	X	7471	-0-	-155	-0-	188	1	7206	3	N	70					171
							77	9									
09	7380	X	7121	-0-	-259	-0-	250	1	6814	3	N	52	163	1			60
							57	9									
10	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	265	1	6813	3	N	74					134
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

05	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	122	1	5222	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	115	1	5038	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	119	1	5163	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	125	1	5148	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	114	1	4991	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	126	1	5109	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

05	7409	X	7195	-0-	-214	-0-	161	1	7034	3	N	-0-			-0-
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	160	1	7166	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7385	-0-	-24	-0-	168	1	7217	3	N	-0-			-0-
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	177	1	7201	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	163	1	6955	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	7388	-0-	-21	-0-	178	1	7210	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

05	8215	X	7926	-0-	-289	-0-	277	1	7649	3	N	-0-			110
06	7680	X	7508	-0-	-172	-0-	260	1	7248	3	N	-0-			110
07	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	274	1	7456	3	N	-0-			110
08	7936	X	7807	-0-	-129	-0-	286	1	7521	3	N	-0-	90	1	20
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	277	1	7592	3	N	-0-			20
*10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	291	1	7763	3	N	-0-			20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

05	5983	X	5486	-0-	-497	-0-	180	1	5306	2	Y	-0-			-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5630	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	195	1	5647	2	Y	-0-			-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	204	1	5834	2	Y	-0-			-0-
*09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-			-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	190	1	5361	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	200	1	8472	3	N	-0-			-0-
06	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	184	1	8094	3	N	-0-			-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	225	1	9330	3	N	-0-			-0-
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	238	1	9529	3	N	-0-			-0-
09	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	211	1	9097	3	N	-0-			-0-
*10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	233	1	9302	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

05	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	161	1	6858	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	6699	-0-	-321	-0-	152	1	6547	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6658	-0-	-534	-0-	159	1	6499	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	161	1	6432	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6473	-0-	-457	-0-	148	1	6325	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6933	-0-	-73	-0-	169	1	6764	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3329	-0-	329	329	466	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10961	-0-	7861	8190	911	1	10050	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1755	-0-	-1345	6845	53	1	1702	2	N	-0-					-0-
09	15536	X	8691	-0-	-6845	-0-	865	1	7826	2	N	-0-					-0-
*10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	240	1	7842	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	176	1	5215	2	N	-0-					-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	347	1	9759	2	N	-0-					-0-
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	322	1	9283	2	N	-0-					-0-
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	257	1	7344	2	N	-0-					-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	286	1	8232	2	N	-0-					-0-
*10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	289	1	8134	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	64	1	2675	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2312	-0-	-628	-0-	53	1	2259	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2580	-0-	-458	-0-	59	1	2521	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	61	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	56	1	2443	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	62	1	2405	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	23	1	677	3	Y	-0-					5
06	660	N	453	-0-	-207	-0-	15	1	438	3	Y	-0-					5
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					5
08	682	N	408	-0-	-274	-0-	15	1	393	3	Y	-0-					5
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	14	1	398	3	Y	-0-					5
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	15	1	429	3	Y	-0-					5

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	382	1	11130	3	N	-0-					-0-
06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	338	1	9991	3	N	-0-					-0-
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	351	1	9977	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	351	1	9786	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8473	-0-	-317	-0-	282	1	8191	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	5445	-0-	-3638	-0-	191	1	5254	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	178	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	287	1	7791	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	304	1	7663	2	N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	233	1	7550	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	7077	-0-	-3	-0-	234	1	6843	2	N	-0-					-0-
*10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	223	1	7282	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	97	1	4352	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	109	1	4675	3	N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	116	1	4828	3	N	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	3	N	-0-					-0-
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	94	1	3887	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	49	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	47	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	51	1	2250	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	55	1	2242	3	N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	3	N	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	45	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	41	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	44	1	1248	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	41	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	44	1	1201	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	25	1	1217	3	N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	N	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1200	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	100	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	164	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	179	1	4517	2	N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	147	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	159	1	4661	2	N	-0-					-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	147	1	4804	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	66	1	2150	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	70	1	2035	2	N	-0-					-0-
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	112	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	112	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3171	-0-	-456	-0-	106	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	113	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	108	1	3115	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	114	1	3203	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8453	-0-	-723	-0-	177	1	8276	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	294	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	324	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8386	-0-	-232	-0-	251	1	8135	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7957	-0-	-323	-0-	263	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8392	-0-	-164	-0-	249	1	8143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	84	1	3951	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	139	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	153	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	120	1	3881	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	126	1	3682	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	120	1	3926	2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	661	1	5567	2	N	-0-			-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	479	1	6724	2	N	-0-			-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	255	1	6425	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5884	-0-	-347	-0-	176	1	5708	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5003	-0-	-1357	-0-	165	1	4838	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5338	-0-	-1234	-0-	158	1	5180	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

05	13237	X	13091	-0-	-146	-0-	428	1	12663	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	12453	-0-	-87	-0-	428	1	12025	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12459	-0-	-778	-0-	418	1	12041	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12293	-0-	-944	-0-	416	1	11877	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	11361	-0-	-1449	-0-	382	1	10979	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	414	1	11671	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	64	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	98	1	2667	2	N	-0-			-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	82	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2374	-0-	-566	-0-	78	1	2296	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	75	1	2461	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

05	10137	X	9877	-0-	-260	-0-	323	1	9554	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	9398	-0-	-382	-0-	323	1	9075	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	9601	-0-	-412	-0-	322	1	9279	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	9435	-0-	-578	-0-	319	1	9116	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8291	-0-	-1399	-0-	279	1	8012	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8954	-0-	-935	-0-	307	1	8647	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	663	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	2280	X	2073	-0-	-207	-0-	656	1	1417	3	N	-0-			-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	682	1	2154	3	N	-0-			-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	647	1	2020	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	660	1	804	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	1374	-0-	-982	-0-	682	1	692	3	N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	1			N	-0-			-0-
06	3000	N	4070	-0-	1070	1070	790	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5281	-0-	2181	3251	875	1	4406	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4907	-0-	1807	5058	829	1	4078	2	N	-0-			-0-
*09	8571	X	3513	-0-	-5058	-0-	116	1	3397	2	N	-0-			-0-
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	463	1	3503	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	16	1	670	3	N	-0-			-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	16	1	714	3	N	-0-			-0-
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	17	1	638	3	N	-0-			-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	16	1	655	3	N	-0-			-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	15	1	619	3	N	-0-			-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	16	1	573	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	170	1	7412	3	N	-0-			-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	153	1	6818	3	N	-0-			-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-			-0-
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	169	1	6846	3	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	156	1	6697	3	N	-0-			-0-
*10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	171	1	6838	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	93	1	2862	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	2456	-0-	-1024	-0-	76	1	2380	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2266	-0-	-1330	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	97	1	2910	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	2464	-0-	-986	-0-	77	1	2387	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	97	1	2798	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	128	1	3787	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4130	-0-	-130	-0-	142	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	133	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	138	1	3933	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3886	-0-	-284	-0-	131	1	3755	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	142	1	3999	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	128	1	5977	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5924	-0-	-256	-0-	210	1	5714	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	234	1	5896	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	179	1	5814	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	185	1	5413	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5807	-0-	-331	-0-	172	1	5635	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	776	1	5548	2	N	-0-			-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	756	1	4401	2	N	-0-			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	863	1	4663	2	N	-0-			-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	823	1	4952	2	N	-0-			-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	804	1	4203	2	N	-0-			-0-
*10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	792	1	4222	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	111	1	4707	3	Y	-0-			-0-
06	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	100	1	4479	3	Y	-0-			-0-
07	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	116	1	4751	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	115	1	4584	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4583	-0-	-277	-0-	105	1	4478	3	Y	-0-			-0-
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	116	1	4566	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					15
							4646	3									
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	-0-					15
							4681	3									
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	685	1	4459	3	N	-0-					15
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	45					60
							4588	3	50	9							
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	709	1	4321	3	N	-0-					60
*10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	535	1	2110	3	N	-0-					60

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	51	1	1	2	Y	23					76
							7956	3	25	9							
06	7830	X	7659	-0-	-171	-0-	26	1	1	2	Y	12					88
							7619	3	13	9							
07	8091	X	7769	-0-	-322	-0-	50	1	7708	3	Y	10					98
							11	9									
08	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	55	1	2	2	Y	5					103
							7736	3	6	9							
09	7830	X	7588	-0-	-242	-0-	56	1	7530	3	Y	2					105
							2	9									
*10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	56	1	8071	3	Y	5					110
							6	9									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	868	1	1	2	N	82					142
							6711	3	90	9							
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	N	60	190	1			12
							5673	3	66	9							
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	831	1	5763	3	N	-0-					12
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	832	1	2	2	N	-0-					12
							6487	3									
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	798	1	5937	3	N	70					82
							77	9									
*10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	868	1	6286	3	N	72					154
							79	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	121	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	141	1	2163	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	199	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	165	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
*10	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	283	1	5639	2	N	-0-					-0-
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	335	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	790	1	8952	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5862	-0-	-28	-0-	354	1	5508	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5376	-0-	-324	-0-	304	1	5072	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	446	1	4901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4725	-0-	-1103	-0-	153	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	147	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	160	1	4436	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	155	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	157	1	4059	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	150	1	4093	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	98	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3852	-0-	752	752	322	1	3530	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4056	-0-	-67	-0-	188	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	234	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	300	1	3383	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	230	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	214	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	309	1	3369	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6135	-0-	-158	-0-	284	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5590	-0-	-530	-0-	336	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6250	-0-	-74	-0-	505	1	5745	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6174	-0-	-150	-0-	372	1	5802	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	6013	-0-	-47	-0-	346	1	5667	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	497	1	5454	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	153	1	2976	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2457	-0-	-993	-0-	149	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2773	-0-	-792	-0-	225	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	195	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	184	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	249	1	2687	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15884	X	5479	-0-	-10405	-0-	251	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	322	1	5036	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	404	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	295	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	254	1	4278	2	N	-0-					-0-
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	368	1	4041	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	172	1	8048	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7769	-0-	-601	-0-	276	1	7493	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8213	-0-	-343	-0-	313	1	7900	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	246	1	7983	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7778	-0-	-172	-0-	257	1	7521	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	240	1	7837	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	55	1	765	2	N	29					167
							2296	3	32	9							
06	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	52	1	738	2	N	47	179	1			35
							2216	3	52	9							
07	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	57	1	746	2	N	36					71
							2241	3	40	9							
08	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	59	1	738	2	N	34					105
							2219	3	37	9							
09	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	54	1	721	2	N	28					133
							2167	3	31	9							
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	31					164
							2284	3	34	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

05	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	78	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	124	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	148	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	112	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	115	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	109	1	3548	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	971	1	2782	3	Y	15					139
							17	9									
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	966	1	2550	3	Y	8					147
							9	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1012	1	2763	3	Y	-0-					147
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	1020	1	2860	3	Y	5					152
							6	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	992	1	2943	3	Y	-0-					152
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	1007	1	2619	3	Y	12					164
							13	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	76	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	76	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	75	1	3282	2	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	70	1	3064	2	N	-0-					-0-
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	1085	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	1050	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1070	1	5818	2	N	-0-					-0-
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1091	1	6377	2	N	-0-					-0-
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	1069	1	6574	2	N	-0-					-0-
*10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1089	1	6232	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

05	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	70	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	126	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	96	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	103	1	3007	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	98	1	3202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	2	1			12
06	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1905	3	9	9	Y	8					20
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	3	14	9	Y	13					33
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	1996	3	8	9	Y	7	31	1			9
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1891	3	3	9	Y	3	3	1			9
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	1784	3			Y	-0-					9

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	101	1	3145	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	97	1	3008	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	105	1	3132	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	110	1	3135	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	98	1	3007	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	105	1	3084	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	161	1	6855	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	137	1	5968	3	Y	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	167	1	6902	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	161	1	6505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	148	1	6308	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	222	1	6244	3	Y	-0-					-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - P/A 07/24/15

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	147	1	6594	2	N	-0-					-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	156	1	6650	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	112	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4886	-0-	-1500	-0-	110	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	3647	-0-	-2533	-0-	82	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	4075	-0-	-2311	-0-	93	1	3982	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	91	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2109	-0-	-411	-0-	73	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2207	-0-	-459	-0-	78	1	2129	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	88	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	102	1	2776	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

05	8897	X	6384	-0-	-2513	-0-	134	1	6250	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5636	-0-	-2194	-0-	200	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6301	-0-	-1232	-0-	240	1	6061	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5529	-0-	-1973	-0-	166	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5061	-0-	-1479	-0-	167	1	4894	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	164	1	5370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	25	1	1243	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	24	1	1159	3	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	34	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	29	1	1470	3	N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	79	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	123	1	3346	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	134	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	102	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	107	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	101	1	3304	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	112	1	5216	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	188	1	5093	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	198	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5380	-0-	-45	-0-	161	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	179	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	154	1	5027	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	919	-0-	-569	-0-	19	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	22	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	607	-0-	-413	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	853	-0-	-480	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7352	-0-	-398	-0-	154	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	255	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	285	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7372	-0-	-6	-0-	221	1	7151	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	217	1	7082	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	144	1	6038	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6022	-0-	-248	-0-	137	1	5885	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	142	1	5910	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6119	-0-	-174	-0-	147	1	5972	3	N	-0-					-0-
09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	141	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	148	1	6016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	3	2	1			30
							685	3	3	9							
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	5					35
							644	3	6	9							
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	17	1	218	2	Y	5					40
							655	3	6	9							
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	8	19	1			29
							681	3	9	9							
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	2	2	1			29
							654	3	2	9							
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					29
							969	3									

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	158	1	7375	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	267	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	294	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	222	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6815	-0-	-685	-0-	225	1	6590	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7095	-0-	-655	-0-	211	1	6884	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	94	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4446	-0-	-54	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4210	-0-	-440	-0-	161	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	127	1	4115	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	135	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	123	1	4030	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11012	-0-	-675	-0-	517	1	10493	3	Y	2					67
							2	9									
06	11100	X	10757	-0-	-343	-0-	500	1	10253	3	Y	4	71	1			-0-
							4	9									
07	11470	X	11004	-0-	-466	-0-	525	1	10477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11470	X	10986	-0-	-484	-0-	531	1	10455	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	2883	-0-	-8217	-0-	134	1	2749	3	Y	-0-					-0-
10	11129	X	4919	-0-	-6210	-0-	238	1	4681	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	610	1	2814	3	N	92					146
							101	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	539	1	2490	3	N	35	176	1			5
							39	9									
07	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	543	1	2453	3	N	-0-					5
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	596	1	2858	3	N	-0-					5
09	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	514	1	2484	3	N	2					7
							2	9									
*10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	755	1	5836	3	N	38					45
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	281	1	5398	3	Y	45					206
							50	9									
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	279	1	5482	3	Y	46	175	1			77
							51	9									
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	302	1	5777	3	Y	42					119
							46	9									
*08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	238	1	5860	3	Y	53					172
							58	9									
*09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	291	1	5547	3	Y	49	177	1			44
							54	9									
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	299	1	5604	3	Y	37					81
							41	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	324	1	9779	3	N	-0-					-0-
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	289	1	8787	3	N	-0-					-0-
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	298	1	8700	3	N	-0-					-0-
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	287	1	8212	3	N	-0-					-0-
09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	263	1	7800	3	N	-0-					-0-
*10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	275	1	7737	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8160	-0-	-179	-0-	186	1	7974	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7905	-0-	-165	-0-	177	1	7728	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	186	1	7957	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8128	-0-	-211	-0-	194	1	7934	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	177	1	7672	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	193	1	7828	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	264	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	286	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	397	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	304	1	4838	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5058	-0-	-462	-0-	289	1	4769	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5148	-0-	-556	-0-	428	1	4720	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	185	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	225	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	322	1	3641	2	N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	233	1	3619	2	N	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	218	1	3764	2	N	-0-					-0-
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	333	1	3665	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	126	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	191	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	605	1	2212	2	N	-0-					-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	326	1	2247	2	N	-0-					-0-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2143	-0-	-1794	-0-	99	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2665	-0-	-1145	-0-	161	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	281	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	200	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2904	-0-	-576	-0-	598	1	2306	2	N	-0-					-0-
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	920	1	2579	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	265	1	7522	3	Y	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	268	1	7551	3	Y	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	300	1	8192	3	Y	-0-					-0-
08	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	309	1	8293	3	Y	-0-					-0-
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	291	1	7997	3	Y	-0-					-0-
*10	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	291	1	7775	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

*04	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	140	1	2817	3	N	-0-					211
*05	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	145	1	2886	3	N	-0-					211
*06	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	140	1	2835	3	N	-0-					211
*07	3069	X	2348	-0-	-721	-0-	115	1	2233	3	N	-0-					211
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	172	1	3222	3	N	59	180	1			90
							65	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	3	N	2					92
							2	9									
10	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	152	1	2808	3	N	21					113
							23	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

05	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	520	1	15357	2	N	-0-					-0-
06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	515	1	14474	2	N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	510	1	14700	2	N	-0-					-0-
08	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	490	1	14007	2	N	-0-					-0-
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	475	1	13658	2	N	-0-					-0-
*10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3986	-0-	-633	-0-	83	1	3903	2	N	-0-			11
06	4500	X	3139	-0-	-1361	-0-	111	1	3028	2	N	-0-			11
07	4650	X	3511	-0-	-1139	-0-	134	1	3377	2	N	-0-			11
08	4650	X	3409	-0-	-1241	-0-	102	1	3307	2	N	-0-			11
09	4320	X	3202	-0-	-1118	-0-	106	1	3096	2	N	-0-			11
10	3999	X	974	-0-	-3025	-0-	29	1	945	2	N	-0-			11

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	379	1	2515	2	N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	272	1	796	2	N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	230	1	57	2	N	-0-			-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	1			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

05	4991	X	223	-0-	-4768	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06	4830	X	616	-0-	-4214	-0-	616	1			N	-0-			-0-
07	4991	X	3594	-0-	-1397	-0-	848	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	784	1	3195	3	N	-0-			-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	72	1	2888	3	N	-0-			-0-
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	95	1	3054	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	85	1	2874	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	90	1	2887	3	N	-0-			-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	106	1	3262	3	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	98	1	3177	3	N	-0-			-0-
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	101	1	3121	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-			-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	33	1	1340	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	30	1	1230	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	796	-0-	-537	-0-	17	1	779	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	30	1	1176	3	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	3	N	-0-			-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	38	1	1453	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	48	1	1969	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	39	1	1793	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	43	1	1882	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	46	1	1885	3	N	-0-			-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	N	-0-			-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	46	1	1895	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

05	16895	X	13918	-0-	-2977	-0-	498	1	13414	3	Y	5			121
							6	9							
06	13950	X	12732	-0-	-1218	-0-	450	1	12275	3	Y	6			127
							7	9							
07	14260	X	11915	-0-	-2345	-0-	436	1	11479	3	Y	-0-			127
08	14260	X	12110	-0-	-2150	-0-	454	1	11654	3	Y	2			129
							2	9							
09	13500	X	10746	-0-	-2754	-0-	390	1	10356	3	Y	-0-			129
10	13919	X	9725	-0-	-4194	-0-	359	1	9363	3	Y	3			132
							3	9							

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

05	9858	X	9014	-0-	-844	-0-	189	1	8825	2	N	-0-			-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	329	1	8946	2	N	-0-			-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	366	1	9237	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9361	-0-	-156	-0-	280	1	9081	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	7944	-0-	-1326	-0-	262	1	7682	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8691	-0-	-919	-0-	258	1	8433	2	N	-0-			-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	96	1	4471	2	N	-0-			-0-
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	156	1	4247	2	N	-0-			-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	168	1	4249	2	N	-0-			-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	134	1	4328	2	N	-0-			-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	141	1	4124	2	N	-0-			-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	128	1	4171	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

05	1581	X	912	-0-	-669	-0-	31	1	881	3	Y	-0-			77
06	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	Y	-0-			77
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	3	Y	2			79
							2	9							
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	50	1	1334	3	Y	-0-			79
09	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	3	Y	-0-			79
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	51	1	1256	3	Y	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	24	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	26	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	42	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	367	1	822	3	N	2					2
							2	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	271	1	8206	3	N	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	237	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	257	1	7510	3	N	-0-					-0-
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	265	1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	248	1	7267	3	N	-0-					-0-
*10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	252	1	7152	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	147	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	162	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	160	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	150	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	159	1	4487	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	286	1	5744	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	328	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	448	1	5114	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5567	-0-	-416	-0-	337	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	310	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	475	1	5252	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	513	1	6434	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6033	-0-	-1587	-0-	420	1	5613	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	5258	-0-	-2616	-0-	214	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	4046	-0-	-3828	-0-	187	1	3859	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	4132	-0-	-2588	-0-	187	1	3945	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	3729	-0-	-3215	-0-	181	1	3548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	94	1	4405	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	88	1	4219	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	89	1	4096	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	97	1	4253	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4115	-0-	-235	-0-	87	1	4028	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	97	1	4111	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	163 23	1 9	6331	3	Y	21					43
06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	155 15	1 9	6420	3	Y	14	57	1			-0-
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	5515	3	Y	5	2	1			3
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	185 15	1 9	6943	3	Y	14					17
*09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	255 22	1 9	6739	3	Y	20					37
*10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	265 21	1 9	6788	3	Y	19					56

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

05	10199	X	3129	-0-	-7070	-0-	380	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	4682	-0-	-5158	-0-	646	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	5122	-0-	-4488	-0-	993	1	4129	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	9300	X	7226	-0-	-2074	-0-	162	1	7064	2	N	-0-					-0-
*10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1127	1	9731	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

05	14570	X	12132	-0-	-2438	-0-	265	1	11867	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11420	-0-	-2680	-0-	262	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	371	1	16216	2	N	-0-					-0-
08	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	400	1	17319	2	N	-0-					-0-
09	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	366	1	15993	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	11965	-0-	-3938	-0-	410	1	11555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9831	-0-	-1050	-0-	321	1	9510	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	10136	-0-	-184	-0-	348	1	9788	2	N	-0-					-0-
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	348	1	9941	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9159	-0-	-981	-0-	308	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	3	N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	90	1	3699	3	N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	135	1	3872	3	N	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	145	1	3827	3	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	136	1	3888	3	N	-0-					-0-
*10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	126	1	3474	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	153	1	6612	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	145	1	6280	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	152	1	6475	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6562	-0-	-382	-0-	161	1	6401	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	141	1	6169	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	161	1	6420	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	170	1	760	2	N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3585	-0-	585	585	560	1	3025	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2665	-0-	-435	150	367	1	2298	2	N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	933	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	945	1	2842	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	933	1	2963	2	N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	948	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	924	1	2447	2	N	-0-					-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	937	1	3094	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	222	-0-	-1638	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	62	-0-	-1738	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	457	1	1984	2	N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	435	1	2562	2	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	6	-0-	-1854	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	10	1	1640	3	N	11					244
							12	9									
06	2220	X	1881	-0-	-339	-0-	6	1	1843	3	N	29	189	1			84
							32	9									
07	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	14	1	2125	3	N	-0-					84
08	2294	X	1892	-0-	-402	-0-	13	1	1876	3	N	3					87
							3	9									
09	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	12	1	1566	3	N	15					102
							17	9									
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	21	1	3014	3	N	15					117
							17	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

05	5239	X	4618	-0-	-621	-0-	97	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3369	-0-	-1701	-0-	120	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5224	-0-	-15	-0-	199	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	150	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4689	-0-	-381	-0-	155	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	141	1	4600	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

05	5921	X	5543	-0-	-378	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5073	-0-	-597	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5002	-0-	-857	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4672	-0-	-788	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4725	-0-	-824	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	37	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	59	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	62	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	49	1	1599	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	45	1	1483	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	358	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	459	1	7199	2	N	-0-					-0-
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	570	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	383	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	315	1	5124	2	N	-0-					-0-
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	425	1	4650	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	154	1	379	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	243	-0-	-297	-0-	243	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

05	11904	X	11188	-0-	-716	-0-	244	1	10944	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10478	-0-	-1042	-0-	240	1	10238	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10699	-0-	-1205	-0-	239	1	10460	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10604	-0-	-866	-0-	239	1	10365	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10186	-0-	-914	-0-	228	1	9958	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	2462	-0-	-8729	-0-	56	1	2406	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	300	1	6094	2	N	-0-					-0-
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	393	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	301	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	279	1	4715	2	N	-0-					-0-
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	449	1	4953	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3476	3	Y	-0-					12
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	122	1	3331	3	Y	-0-					12
07	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	132	1	3435	3	Y	-0-					12
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	135	1	3427	3	Y	23	23	1			12
							25	9									
09	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	127	1	3348	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	131	1	3427	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

05	10168	X	8027	-0-	-2141	-0-	291	1	7701	3	N	32					154
							35	9									
06	9840	X	7949	-0-	-1891	-0-	285	1	7623	3	N	37					191
							41	9									
07	10168	X	7684	-0-	-2484	-0-	283	1	7389	3	N	11					202
							12	9									
08	10013	X	8276	-0-	-1737	-0-	315	1	7954	3	N	6	182	1			26
							7	9									
09	9390	X	9073	-0-	-317	-0-	336	1	8712	3	N	23					49
							25	9									
10	8215	X	5583	-0-	-2632	-0-	211	1	5350	3	N	20					69
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3158	-0-	58	58	66	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2943	-0-	-57	1	105	1	2838	2	N	-0-			-0-
07	2945	N	2789	-0-	-156	-0-	106	1	2683	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	79	1	2542	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	87	1	2543	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	68	1	2223	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

05	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2782	3			N	-0-			-0-
06	2880	X	2073	-0-	-807	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
07	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
08	2790	X	1654	-0-	-1136	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
09	2700	X	1327	-0-	-1373	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
10	2790	X	1111	-0-	-1679	-0-	1111	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-			-0-
06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4066	3			N	-0-			-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-			-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-			-0-
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	935	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	961	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	960	1	3016	2	N	-0-			-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	953	1	2774	2	N	-0-			-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	936	1	2813	2	N	-0-			-0-
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	942	1	2430	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

05	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	148	1	3111	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	201	1	3141	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	262	1	2982	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	195	1	3074	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3060	-0-	-390	-0-	182	1	2878	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	254	1	2818	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

05	434	X	104	-0-	-330	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	185	1	801	2	N	-0-			-0-
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	296	1	7459	2	N	-0-			-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	211	1	6842	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	7360	-0-	4360	4360	823	1	6537	2	N	-0-			-0-
*10	13264	X	8904	-0-	-4360	-0-	866	1	8038	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	80	1	3762	2	N	-0-			-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	135	1	3674	2	N	-0-			-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	148	1	3733	2	N	-0-			-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	115	1	3725	2	N	-0-			-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	118	1	3460	2	N	-0-			-0-
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	111	1	3640	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10163	-0-	-1741	-0-	10163	3			N	-0-			-0-
06	11520	X	9746	-0-	-1774	-0-	9746	3			N	-0-			-0-
07	11904	X	10105	-0-	-1799	-0-	10105	3			N	-0-			-0-
08	11749	X	9754	-0-	-1995	-0-	9754	3			N	-0-			-0-
09	11370	X	1631	-0-	-9739	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
10	10168	X	4130	-0-	-6038	-0-	4130	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6984	-0-	-84	-0-	6984	3			N	-0-			-0-
06	6720	X	6309	-0-	-411	-0-	6309	3			N	-0-			-0-
07	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	3			N	-0-			-0-
08	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
09	6750	X	5712	-0-	-1038	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
10	6975	X	6218	-0-	-757	-0-	6218	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-			-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-			-0-
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	107	1	3157	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	102	1	2991	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	111	1	3039	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	109	1	3049	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	102	1	2914	3	N	-0-			-0-
*10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	118	1	3164	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	425	1	12559	2	N	-0-			-0-
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	429	1	12061	2	N	-0-			-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	426	1	12290	2	N	-0-			-0-
08	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	422	1	12050	2	N	-0-			-0-
09	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	396	1	11393	2	N	-0-			-0-
*10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	418	1	11770	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	157	1	4396	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	150	1	4143	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	150	1	4078	3	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	151	1	4022	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	142	1	3864	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	146	1	3822	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

05	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	87	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	105	1	3055	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	96	1	2721	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	91	1	2626	3	N	-0-					-0-
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

05	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	832	1	1257	3	N	-0-					68
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	819	1	1453	3	N	-0-					68
07	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	686	1	1212	3	N	-0-					68
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	740	1	1596	3	N	-0-					68
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	848	1	1863	3	N	-0-					68
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	849	1	2498	3	N	-0-					68

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

05	11873	X	9463	-0-	-2410	-0-	322	1	9140	3	Y	1					95
							1	9									
06	11760	X	9440	-0-	-2320	-0-	317	1	9123	3	Y	-0-	78	1			17
07	12152	X	10087	-0-	-2065	-0-	352	1	9733	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
08	12152	X	9886	-0-	-2266	-0-	352	1	9534	3	Y	-0-					17
09	9930	X	9676	-0-	-254	-0-	333	1	9343	3	Y	-0-					17
*10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	368	1	9980	3	Y	-0-					17

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

05	9145	X	8197	-0-	-948	-0-	268	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	272	1	7621	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	279	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7841	-0-	-343	-0-	265	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8129	-0-	-179	-0-	279	1	7850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3940	-0-	-245	-0-	135	1	3805	3	Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	123	1	3422	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	125	1	3356	3	Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	150	1	3933	3	Y	-0-					-0-
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	135	1	3683	3	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	153	1	4063	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	164	1	4845	2	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	157	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	155	1	4466	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	150	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	136	1	3918	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	139	1	3903	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

05	3100	N	5608	-0-	2508	2508	736	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4823	-0-	1823	4331	683	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4781	-0-	1681	6012	832	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	10270	X	4258	-0-	-6012	-0-	275	1	3983	2	N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	229	1	3869	2	N	-0-					-0-
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	367	1	3966	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	765	1	1	2	N	-0-					6
							3083	3									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	731	1	3036	3	N	32					38
							35	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	764	1	2959	3	N	5					43
							6	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	334	1	1	2	N	-0-					43
							2661	3									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	721	1	2961	3	N	31					74
							34	9									
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	758	1	3014	3	N	64	132	1			6
							70	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964

05	2976	X	1740	-0-	-1236	-0-	540	1	1170	3	N	27	175	1			38
							30	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	573	1	2451	3	N	48					86
							53	9									
07	2976	X	2015	-0-	-961	-0-	551	1	1434	3	N	27					113
							30	9									
08	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	546	1	1294	3	N	27					140
							30	9									
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	573	1	2380	3	N	70	172	1			38
							77	9									
10	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	552	1	1377	3	N	9					47
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	3	N	-0-					10
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					10
07	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	91	1	1679	3	N	-0-					10
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	206	1	3838	3	N	-0-					10
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	217	1	4045	3	N	-0-					10
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	235	1	4257	3	N	-0-					10

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	284	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	337	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	447	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	311	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	287	1	4825	2	N	-0-					-0-
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	413	1	4523	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	165	1	3400	2	N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	201	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	266	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	206	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	199	1	3261	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	278	1	3042	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6812	-0-	-597	-0-	228	1	6584	3	Y	-0-					28
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	211	1	6133	3	Y	-0-					28
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	246	1	6985	3	Y	1					29
							1	9									
08	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	231	1	6221	3	Y	8					37
							9	9									
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	158	1	4445	3	Y	-0-					37
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	3	Y	-0-					37

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12464	-0-	-587	-0-	450	1	11828	3	N	169	164	1			67
							186	9									
06	12630	X	11976	-0-	-654	-0-	426	1	11365	3	N	168	187	1			48
							185	9									
07	13051	X	12497	-0-	-554	-0-	449	1	11860	3	N	171					219
							188	9									
08	12617	X	12407	-0-	-210	-0-	460	1	11792	3	N	141	177	1			183
							155	9									
09	12180	X	11819	-0-	-361	-0-	429	1	11274	3	N	105	172	1			116
							116	9									
10	12493	X	12327	-0-	-166	-0-	457	1	11713	3	N	143	178	1			81
							157	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	507	1	5515	3	Y	-0-					5
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	459	1	5056	3	Y	-0-					5
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	501	1	5375	3	Y	-0-					5
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	506	1	5265	3	Y	-0-					5
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	533	1	4964	3	Y	-0-					5
*10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	472	1	5210	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							5185	3									
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	15	1	5157	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	26	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
							4365	3									
09	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	24	1	3836	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	25	1	4115	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	22					71
							3589	3	24	9							
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					71
							3400	3									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	25	1	3742	3	Y	9					80
							10	9									
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	2					82
							2896	3	2	9							
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	24	1	3191	3	Y	16					98
							18	9									
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	22	1	3100	3	Y	-0-					98

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	392	-0-	-848	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					8
*06	3180	X	211	-0-	-2969	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					8
*07	1829	X	418	-0-	-1411	-0-	16	1	402	3	Y	-0-					8
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	66	1	1736	3	Y	-0-					8
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	979	1	5138	3	Y	1					9
							1	9									
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1050	1	4902	3	Y	-0-					1

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	190	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	245	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3993	-0-	-223	-0-	323	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	234	1	3660	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	215	1	3574	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	315	1	3470	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	166	1	4644	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	152	1	4287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	158	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	159	1	4242	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2887	-0-	-1193	-0-	102	1	2785	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	139	1	3758	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	193	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259	1	7275	2	N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	273	1	7886	2	N	-0-					-0-
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	257	1	7349	2	N	-0-					-0-
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	239	1	6886	2	N	-0-					-0-
*10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	67	1	1828	3	N	-0-					43
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	3	N	-0-					43
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	N	-0-					43
08	3100	N	3278	-0-	178	178	122	1	3156	3	N	-0-					43
09	3000	N	2983	-0-	-17	161	108	1	2875	3	N	-0-					43
*10	3065	N	2904	-0-	-161	-0-	108	1	2796	3	N	-0-					43

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	180	1	5443	3	N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	178	1	5305	3	N	-0-					-0-
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	5501	3	N	-0-					-0-
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	193	1	5543	3	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	200	1	5915	3	N	-0-					-0-
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	194	1	5486	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

05	6603	X	6257	-0-	-346	-0-	297	1	5897	3	Y	57					218
							63	9									
06	6240	X	5916	-0-	-324	-0-	280	1	5597	3	Y	35					253
							39	9									
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	302	1	5720	3	Y	40					293
							44	9									
08	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	302	1	5598	3	Y	32	163	1			162
							35	9									
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	290	1	5457	3	Y	25					187
							28	9									
10	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	304	1	5559	3	Y	36					223
							40	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

05	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	117	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	189	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	208	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5397	-0-	-524	-0-	162	1	5235	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	170	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4646	-0-	-965	-0-	138	1	4508	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5460	-0-	2360	2734	651	1	1	2	N	6					92
							4801	3	7	9							
06	3000	N	4556	-0-	1556	4290	596	1	3954	3	N	5					97
							6	9									
07	8791	X	4501	-0-	-4290	-0-	639	1	3852	3	N	9					106
							10	9									
08	2790	X	984	-0-	-1806	-0-	529	1	455	3	N	-0-					106
09	2700	X	1916	-0-	-784	-0-	610	1	1305	3	N	1					107
							1	9									
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	634	1	2031	3	N	9					116
							10	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	53	1	2389	3	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	58	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	61	1	2524	3	N	-0-					-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	56	1	2462	3	N	-0-					-0-
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	218	1	6110	3	Y	40	40	1			40
							44	9									
06	6510	X	5882	-0-	-628	-0-	202	1	5679	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
07	6727	X	5903	-0-	-824	-0-	211	1	5692	3	Y	-0-					40
08	6727	X	5829	-0-	-898	-0-	215	1	5614	3	Y	-0-					40
09	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	196	1	5372	3	Y	-0-					40
10	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	203	1	5439	3	Y	-0-					40

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	105	1	2914	3	N	-0-					98
06	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	94	1	2593	3	N	-0-					98
07	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	86	1	2340	3	N	-0-					98
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	101	1	2761	3	N	-0-					98
09	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	54	1	1450	3	N	-0-					98
10	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	88	1	2368	3	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	53	1	1406	3	N	-0-					68
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	43	1	1300	3	N	-0-					68
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	47	1	1352	3	N	-0-					68
*08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	51	1	1358	3	N	14					82
							15	9									
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	3	Y	-0-	51	1			31
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	51	1	1295	3	Y	1	1	1			31
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	84	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2463	-0-	-237	-0-	81	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	88	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	88	1	2421	3	N	-0-					-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	89	1	2452	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	106	1	3004	3	Y	-0-					18
06	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	102	1	2817	3	Y	-0-					18
07	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	103	1	2835	3	Y	-0-					18
08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	107	1	2785	3	Y	26	26	1			18
							29	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	122	1	3332	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
*10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	123	1	3201	3	Y	-0-					18

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	40					88
							2136	3	44	9							
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	51	1	708	2	N	35					123
							2126	3	39	9							
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	70	1	614	2	N	38					161
							1844	3	42	9							
08	2170	N	897	-0-	-1273	-0-	28	1	215	2	N	7					168
							646	3	8	9							
09	3000	N	3812	-0-	812	812	381	1	855	2	N	5	145	1			28
							2570	3	6	9							
*10	3100	N	3352	-0-	252	1064	94	1	802	2	N	41					69
							2411	3	45	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1702	3	Y	26					91
							29	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37	1	1605	3	Y	21					112
							23	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	41	1	1582	3	Y	20					132
							22	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	45	1	1717	3	Y	31					163
							34	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	74	1	2076	3	Y	16					179
							18	9									
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	3	Y	26					205
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	485	1	3380	3	Y	-0-					41
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	527	1	3685	3	Y	-0-					41
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	564	1	3988	3	Y	-0-					41
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	608	1	4351	3	Y	-0-					41
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	514	1	4164	3	Y	-0-					41
*10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	511	1	4200	3	Y	-0-					41

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

05	5270	X	4782	-0-	-488	-0-	171	1	4611	3	N	-0-					24
06	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	158	1	4319	3	N	59					83
							65	9									
07	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	180	1	4747	3	N	114	185	1			12
							125	9									
08	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	185	1	4689	3	N	-0-					12
09	4890	X	4846	-0-	-44	-0-	174	1	4506	3	N	151					163
							166	9									
10	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	179	1	4611	3	N	20	171	1			12
							22	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	1027	1	3161	3	N	161	56	1			137
							177	9									
06	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	995	1	2996	3	N	56	91	1			102
							62	9									
07	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	761	1	3087	3	N	50					152
							55	9									
08	4371	X	3666	-0-	-705	-0-	560	1	3042	3	N	58	85	1			125
							64	9									
09	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	533	1	2872	3	N	35	101	1			59
							39	9									
10	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	555	1	2988	3	N	82					141
							90	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

05	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	304	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8944	-0-	-146	-0-	307	1	8637	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	299	1	8632	2	N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	422	1	12053	2	N	-0-					-0-
09	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	1294	1	37229	2	N	-0-					-0-
*10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	1182	1	33286	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

05	7781	X	7379	-0-	-402	-0-	242	1	7137	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6953	-0-	-547	-0-	239	1	6714	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	234	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	232	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6462	-0-	-858	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	235	1	6616	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	64	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	95	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	100	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	78	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	74	1	2425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	51	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	55	1	1381	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-					-0-
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	219	1	6481	2	N	-0-					-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	214	1	6002	2	N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	149	1	4285	2	N	-0-					-0-
*10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	182	1	5120	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	3	N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	45	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1242	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	113	1	3324	3	N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	125	1	3723	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	117	1	3331	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	117	1	3267	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3343	-0-	-497	-0-	113	1	3230	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	113	1	3123	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	168	1	4949	2	N	-0-					-0-
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	153	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	187	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	166	1	4783	2	N	-0-					-0-
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	54	1	2030	3	N	34					148
							37	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	3	N	29					177
							32	9									
07	3100	N	3390	-0-	290	290	124	1	3234	3	N	29	166	1			40
							32	9									
08	3100	N	3176	-0-	76	366	114	1	3010	3	N	47					87
							52	9									
09	2911	N	2545	-0-	-366	-0-	89	1	2420	3	N	33					120
							36	9									
*10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2794	3	N	45					165
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	517	1	15267	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	511	1	14369	2	N	-0-					-0-
07	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	525	1	15149	2	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	238	1	6792	2	N	-0-					-0-
09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	441	1	12695	2	N	-0-					-0-
*10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	586	1	16490	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

05	5642	X	4560	-0-	-1082	-0-	4560	3			N	-0-					70
06	5460	X	4384	-0-	-1076	-0-	4360	3	24	9	N	22					92
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					92
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5135	3	35	9	N	32	102	1			22
09	4410	X	1928	-0-	-2482	-0-	1927	3	1	9	N	1					23
10	5363	X	909	-0-	-4454	-0-	308	1	599	3	N	2					25
							2	9									

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

05	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	216	1	6388	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-	222	1	6235	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6422	-0-	-832	-0-	215	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	145	1	6300	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5278	-0-	-1172	-0-	118	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	4898	-0-	-1767	-0-	168	1	4730	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	245	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	246	1	6902	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7279	-0-	-254	-0-	244	1	7035	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7040	-0-	-493	-0-	238	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6406	-0-	-884	-0-	215	1	6191	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6671	-0-	-800	-0-	229	1	6442	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

05	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	139	1	6163	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	131	1	5922	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	136	1	6016	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	140	1	5798	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6060	-0-	-150	-0-	135	1	5925	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	143	1	5983	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	10					122
06	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	12	1	3330	3	Y	10					132
							11	9									
07	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	23	1	3462	3	Y	4					136
							4	9									
08	5766	X	3405	-0-	-2361	-0-	25	1	1	2	Y	1					137
							3378	3	1	9							
09	5580	X	3371	-0-	-2209	-0-	26	1	3332	3	Y	12					149
							13	9									
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3615	3	Y	4					153
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	522	1	15431	2	N	-0-					-0-
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	504	1	14170	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	14569	-0-	-404	-0-	488	1	14081	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	13944	-0-	-1029	-0-	472	1	13472	2	N	-0-					-0-
*09	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	433	1	12461	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12376	-0-	-2597	-0-	424	1	11952	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

05	3100	N	5120	-0-	2020	5859	33	1	1	2	Y	47					192
							5034	3	52	9							
06	T. A.		4545	-0-	4545	10404	16	1	1	2	Y	37					229
							4487	3	41	9							
07	T. A.		4622	-0-	4622	15026	31	1	4557	3	Y	31					260
							34	9									
08	T. A.		4610	-0-	4610	19636	34	1	1	2	Y	34	176	1			118
							4538	3	37	9							
09	24010	X	4374	-0-	-19636	-0-	33	1	4300	3	Y	37					155
							41	9									
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4295	3	Y	24					179
							26	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

05	5766	X	5093	-0-	-673	-0-	222	1	4871	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	215	1	4722	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	249	1	5368	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	234	1	4869	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	216	1	4604	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	3802	-0-	-1809	-0-	172	1	3630	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

05	13330	X	12059	-0-	-1271	-0-	426	1	11623	3	Y	9	78	1			3
							10	9									
06	13230	X	11242	-0-	-1988	-0-	389	1	10851	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	13671	X	11522	-0-	-2149	-0-	413	1	11076	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
08	13392	X	11409	-0-	-1983	-0-	421	1	10984	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	11760	X	10852	-0-	-908	-0-	391	1	10449	3	Y	11					13
							12	9									
10	12152	X	1770	-0-	-10382	-0-	64	1	1706	3	Y	-0-					13

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	271	1	8111	3	N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	251	1	7730	3	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	186	1	7782	3	N	-0-					-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	202	1	8163	3	N	-0-					-0-
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	256	1	7677	3	N	-0-					-0-
*10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	275	1	7902	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	81	1	3808	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	52	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	158	1	3976	2	N	-0-			-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	144	1	4659	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	1459	-0-	-2651	-0-	48	1	1411	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	174	-0-	-3949	-0-	5	1	169	2	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	190	1	5607	2	N	-0-			-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	122	1	5216	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	110	1	4805	2	N	-0-			-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	132	1	5725	2	N	-0-			-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5695	2	N	-0-			-0-
*10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	137	1	5842	2	N	-0-			-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	192	1	3883	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	243	1	3781	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	318	1	3612	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	243	1	3779	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3583	-0-	-437	-0-	203	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	305	1	3358	2	N	-0-			-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6983	-0-	-457	-0-	146	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	237	1	6429	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	267	1	6741	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	201	1	6517	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6214	-0-	-626	-0-	205	1	6009	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6566	-0-	-440	-0-	195	1	6371	2	N	-0-			-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	164	1	7684	2	N	-0-			-0-
06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	261	1	7076	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	269	1	6779	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	211	1	6824	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6494	-0-	-376	-0-	214	1	6280	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	195	1	6361	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	344	1	10172	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	10511	-0-	-679	-0-	361	1	10150	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	7194	-0-	-4369	-0-	241	1	6953	2	N	-0-			-0-
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	624	1	17817	2	N	-0-			-0-
09	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	1053	1	30302	2	N	-0-			-0-
*10	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	956	1	26932	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1085	1	1209	3	N	19					95
							21	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1056	1	1072	3	N	18					113
							20	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1100	1	1203	3	N	18					131
							20	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1104	1	1345	3	N	18					149
							20	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	966	1	411	3	N	15					164
							17	9									
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	680	1	15	9	N	14					178

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

05	16895	X	15406	-0-	-1489	-0-	336	1	15070	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14329	-0-	-1661	-0-	328	1	14001	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	14572	-0-	-1951	-0-	326	1	14246	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	13457	-0-	-2291	-0-	304	1	13153	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	13338	-0-	-1902	-0-	299	1	13039	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14158	-0-	-1249	-0-	324	1	13834	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	720	-0-	-5480	-0-	394	1	326	3	N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	840	1	5484	3	N	-0-					-0-
*10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	783	1	6386	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

05	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	308	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4947	-0-	-903	-0-	297	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	381	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	304	1	4738	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4835	-0-	-1225	-0-	273	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4744	-0-	-743	-0-	394	1	4350	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	946	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	856	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	700	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2706	-0-	-444	-0-	681	1	2025	2	N	-0-					-0-
*10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	862	1	2980	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	114	1	3252	2	N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	112	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	112	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	122	1	3254	2	N	-0-					-0-
*10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	124	1	3425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	105	1	2892	3	Y	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2767	3	Y	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	109	1	2859	3	Y	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	108	1	2905	3	Y	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	102	1	2828	3	Y	-0-					-0-
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	110	1	2911	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	84	1	2416	3	Y	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2368	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2398	-0-	-82	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	73	1	2029	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1792	-0-	-608	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2565	-0-	-1682	-0-	84	1	2481	3	N	-0-					60
06	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	663	1	19267	3	N	-0-					60
07	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	642	1	17964	3	N	-0-					60
08	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	559	1	15213	3	N	-0-					60
09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	463	1	13004	3	N	-0-					60
*10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	448	1	12356	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3056	-0-	-1780	-0-	111	1	2935	3	N	9					50
							10	9									
06	4680	X	2950	-0-	-1730	-0-	107	1	2833	3	N	9					59
							10	9									
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	178	1	4628	3	N	38					97
							42	9									
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	183	1	4572	3	N	-0-					97
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	180	1	4584	3	N	2					99
							2	9									
*10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	186	1	4712	3	N	23					122
							25	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	449	1	13275	2	N	-0-					-0-
06	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	468	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12694	-0-	-667	-0-	425	1	12269	2	N	-0-					-0-
08	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	493	1	14084	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12401	-0-	-1219	-0-	417	1	11984	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13754	-0-	-320	-0-	472	1	13282	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	205	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	194	1	8732	3	N	-0-					-0-
07	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	205	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	219	1	9074	3	N	-0-					-0-
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	193	1	8643	3	N	-0-					-0-
*10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	206	1	8810	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	509	1	14896	2	N	-0-			-0-
08	38254	X	38254	-0-	-0-	-0-	1278	1	36976	2	N	-0-			-0-
09	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	1037	1	28486	2	N	-0-			-0-
*10	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	896	1	25173	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3829	-0-	-542	-0-	129	1	3700	3	N	-0-			-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	153	1	4417	3	N	-0-			-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	160	1	4555	3	N	-0-			-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	168	1	4647	3	N	-0-			-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4358	-0-	-354	-0-	153	1	4205	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	457	1	1482	2	N	-0-			-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	482	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
09	3000	N	5257	-0-	2257	2257	185	1	5072	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	6732	-0-	3632	5889	570	1	6162	2	N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	62	1	2887	2	N	-0-			-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	99	1	2675	2	N	-0-			-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	108	1	2735	2	N	-0-			-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	2	N	-0-			-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	91	1	2657	2	N	-0-			-0-
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	2	N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870	X	374	-0-	-496	-0-	374	1			N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	72	1	3381	2	N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	759	-0-	-1783	-0-	81	1	678	2	N	-0-					-0-
*08	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	885	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	874	-0-	-2456	-0-	29	1	845	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	97	1	3174	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	142	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	187	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	248	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	203	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	169	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	559	-0-	-495	-0-	188	1	371	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

05	12121	X	12102	-0-	-19	-0-	264	1	11838	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11530	-0-	-410	-0-	264	1	11266	2	N	-0-					-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	287	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	306	1	13282	2	N	-0-					-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	269	1	11720	2	N	-0-					-0-
*10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	292	1	12467	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	234	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6451	-0-	-389	-0-	148	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	148	1	6468	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	150	1	6504	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	146	1	6362	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6674	-0-	-487	-0-	153	1	6521	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	165	1	4877	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4747	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	163	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5156	-0-	-21	-0-	174	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4829	-0-	-181	-0-	162	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4946	-0-	-138	-0-	170	1	4776	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	156	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	133	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	181	1	5228	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3843	-0-	-931	-0-	130	1	3713	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	110	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	156	1	4384	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	738	1	5576	3	Y	-0-					44
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	700	1	5730	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	700	1	5444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	712	1	5674	3	Y	-0-					-0-
*09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	682	1	5613	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5706	-0-	-91	-0-	359	1	5347	3	Y	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3882	-0-	882	882	542	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4851	X	3969	-0-	-882	-0-	569	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	491	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	493	1	2131	2	N	-0-					-0-
*10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2400	-0-	-700	997	16	1	2384	3	N	-0-					39
06	1887	N	890	-0-	-997	-0-	3	1	887	3	N	-0-					39
07	2015	X	868	-0-	-1147	-0-	6	1	862	3	N	-0-					39
08	2015	X	422	-0-	-1593	-0-	392	1	30	3	N	-0-					39
09	1950	X	388	-0-	-1562	-0-	355	1	33	9	N	30					69
10	2015	X	578	-0-	-1437	-0-	4	1	573	3	N	1					70
							1	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	50	1	2358	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	47	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	55	1	2293	3	N	-0-					-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	51	1	2342	3	N	-0-					-0-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	56	1	2365	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5968	-0-	-263	-0-	131	1	5837	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5542	-0-	-488	-0-	118	1	5424	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	128	1	5612	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5514	-0-	-469	-0-	127	1	5387	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5253	-0-	-537	-0-	114	1	5139	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	127	1	5332	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
06	450	N	268	-0-	-182	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
07	434	N	220	-0-	-214	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	26	1	418	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	1005	1	9805	3	Y	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	840	1	10586	3	Y	15					15
							17	9									
07	9486	X	7444	-0-	-2042	-0-	553	1	6874	3	Y	15	25	1			5
							17	9									
08	9486	X	6526	-0-	-2960	-0-	248	1	6278	3	Y	-0-					5
09	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	711	1	9225	3	Y	-0-					5
*10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	976	1	9086	3	Y	-0-					5

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	177	1	8266	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8256	-0-	-324	-0-	293	1	7963	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	316	1	7982	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8072	-0-	-608	-0-	242	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8097	-0-	-243	-0-	267	1	7830	2	N	-0-					-0-
*10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	256	1	8366	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	19092	-0-	-5336	-0-	625	1	18467	2	N	-0-					-0-
06	22500	X	17478	-0-	-5022	-0-	600	1	16878	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	17544	-0-	-4187	-0-	588	1	16956	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	17024	-0-	-3622	-0-	576	1	16448	2	N	-0-					-0-
*09	19290	X	15913	-0-	-3377	-0-	535	1	15378	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	16010	-0-	-3086	-0-	549	1	15461	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9994	-0-	-732	-0-	327	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9277	-0-	-1013	-0-	319	1	8958	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9353	-0-	-1249	-0-	313	1	9040	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9148	-0-	-1299	-0-	309	1	8839	2	N	-0-					-0-
*09	9990	X	8567	-0-	-1423	-0-	288	1	8279	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9005	-0-	-977	-0-	309	1	8696	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	312	1	9222	2	N	-0-					-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	309	1	8670	2	N	-0-					-0-
07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	303	1	8726	2	N	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	304	1	8674	2	N	-0-					-0-
09	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	286	1	8225	2	N	-0-					-0-
*10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	292	1	8224	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	47	1	1	2	N	68					211
							7207	3	75	9							
06	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	24	1	1	2	N	72					283
							6903	3	79	9							
07	7533	X	7100	-0-	-433	-0-	46	1	6988	3	N	60					343
							66	9									
08	7533	X	7500	-0-	-33	-0-	54	1	2	2	N	65	182	1			226
							7372	3	72	9							
09	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	60	1	7908	3	N	52	176	1			102
							57	9									
*10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	73	1	9904	3	N	97					199
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	965	1	8546	3	N	-0-					-0-
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	513	1	9251	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8151	-0-	-560	-0-	578	1	7573	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	938	1	7294	3	N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	915	1	7887	3	N	-0-					-0-
*10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	860	1	7974	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

05	9796	X	9618	-0-	-178	-0-	348	1	9207	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
06	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	313	1	8375	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	341	1	8885	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	352	1	8908	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	341	1	8781	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
*10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	348	1	8754	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

05	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	216	1	5889	3	Y	17					137
							19	9									
06	6240	X	5857	-0-	-383	-0-	208	1	5647	3	Y	2					139
							2	9									
07	6448	X	5447	-0-	-1001	-0-	195	1	5243	3	Y	8					147
							9	9									
08	6448	X	6046	-0-	-402	-0-	228	1	5810	3	Y	7	67	1			87
							8	9									
09	5940	X	5448	-0-	-492	-0-	196	1	5234	3	Y	16	6	1			97
							18	9									
10	6138	X	5023	-0-	-1115	-0-	187	1	4832	3	Y	4					101
							4	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1172	1	2866	3	Y	74	51	1			152
							81	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1150	1	2712	3	Y	33	70	1			115
							36	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	788	1	2738	3	Y	15					130
							17	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	542	1	2872	3	Y	11					141
							12	9									
09	2640	X	2343	-0-	-297	-0-	487	1	1846	3	Y	9					150
							10	9									
*10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	521	1	2213	3	Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					46
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

05	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	123	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5306	-0-	-1144	-0-	188	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5413	-0-	-1252	-0-	206	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4590	-0-	-1455	-0-	137	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4357	-0-	-1433	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5737	-0-	-153	-0-	170	1	5567	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	N	-0-					40
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1104	3	N	-0-					40
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	N	-0-					40
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	3	N	-0-					40
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	41	1	1075	3	N	-0-					40
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	9	25	1			2
							10	9									
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	94	1	2674	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	96	1	2707	3	Y	2					5
							2	9									
08	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	101	1	2619	3	Y	-0-					5
09	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	89	1	2479	3	Y	-0-					5
10	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	88	1	2332	3	Y	10					15
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	128	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	2001	-0-	-2439	-0-	66	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1323	-0-	-3265	-0-	47	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2895	-0-	-1321	-0-	101	1	2794	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	130	1	3678	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	111	1	3064	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	114	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	123	1	3542	3	Y	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	127	1	3509	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	95	1	2614	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2677	-0-	-713	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	118	1	3288	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5761	-0-	-439	-0-	125	1	5636	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	119	1	5672	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5388	-0-	-812	-0-	114	1	5274	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	128	1	5624	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	116	1	5551	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	130	1	5639	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9086	-0-	-741	-0-	220	1	8866	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8789	-0-	-661	-0-	209	1	8580	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	214	1	8576	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8832	-0-	-344	-0-	225	1	8607	3	N	-0-					-0-
09	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	199	1	8840	3	N	-0-					-0-
*10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	222	1	9384	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	446	1	13252	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	12704	-0-	-1216	-0-	412	1	12292	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	12871	-0-	-1513	-0-	432	1	12439	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	12430	-0-	-1954	-0-	426	1	12004	3	N	-0-					-0-
*09	SWR 10		7655	-0-	7655	7655	254	1	7401	3	N	-0-					-0-
*10	SWR 10		30797	-0-	30797	38452	1059	1	29738	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	137	1	6121	2	N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	124	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	118	1	5177	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5294	-0-	-7	-0-	119	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	107	1	4662	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	114	1	4853	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3931	-0-	-812	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	929	1	855	3	Y	12					52
							13	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	898	1	777	3	Y	8					60
							9	9									
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	929	1	727	3	Y	9					69
							10	9									
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	927	1	683	3	Y	4					73
							4	9									
09	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	884	1	382	3	Y	2					75
							2	9									
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	935	1	875	3	Y	5					80
							6	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

05	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	418	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12032	-0-	-418	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12274	-0-	-653	-0-	411	1	11863	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12024	-0-	-903	-0-	407	1	11617	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	11491	-0-	-1019	-0-	386	1	11105	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11882	-0-	-890	-0-	407	1	11475	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

05	15469	X	14825	-0-	-644	-0-	485	1	14340	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14097	-0-	-843	-0-	484	1	13613	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14090	-0-	-790	-0-	472	1	13618	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14185	-0-	-695	-0-	480	1	13705	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13808	-0-	-592	-0-	464	1	13344	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13858	-0-	-960	-0-	475	1	13383	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

05	9796	X	9120	-0-	-676	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	8270	-0-	-970	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8553	-0-	-995	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	7921	-0-	-1289	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	9109	-0-	-5	-0-	9109	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	4447	-0-	-863	-0-	44	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	73	1	6909	3	N	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	-0-					-0-
							5660	3									
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	62	1	4633	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	16	-0-	-6959	-0-	16	1			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	841	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	815	1	1016	2	N	-0-					-0-
*10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	868	1	2033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	1046	1	1642	3	N	12					80
							13	9									
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	931	1	2511	3	N	3					83
							3	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	1009	1	2165	3	N	2					85
							2	9									
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	775	1	1830	3	N	-0-					85
09	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	961	1	2131	3	N	-0-					85
*10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1102	1	3365	3	N	-0-					85

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	195	1	9127	2	N	-0-					-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	326	1	8842	2	N	-0-					-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	380	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	291	1	9436	2	N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	305	1	8941	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9497	-0-	-144	-0-	282	1	9215	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3537	-0-	-1144	-0-	74	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3666	-0-	-744	-0-	130	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	136	1	3440	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2542	-0-	-1147	-0-	76	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	129	-0-	-3531	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	529	-0-	-3253	-0-	383	1	146	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	169	1	7855	3	N	-0-					-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	142	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	163	1	7123	3	N	-0-					-0-
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	159	1	6706	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	145	1	6708	3	N	-0-					-0-
*10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	183	1	7693	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	711	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	670	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	176	-0-	-1653	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-1121	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	17920	-0-	-401	-0-	608	1	17312	3	Y	-0-					-0-
06	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	568	1	16371	3	Y	-0-					-0-
07	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	603	1	16954	3	Y	-0-					-0-
08	17484	X	17176	-0-	-308	-0-	610	1	16566	3	Y	-0-					-0-
09	16920	X	16531	-0-	-389	-0-	566	1	15965	3	Y	-0-					-0-
10	17484	X	17038	-0-	-446	-0-	607	1	16431	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	63	1	2967	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	94	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	86	1	2773	2	N	-0-			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	92	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	82	1	2676	2	N	-0-			-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	206	1	1377	3	N	2			20
							2	9							
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	3	N	-0-			20
08	1581	N	879	-0-	-702	-0-	30	1	849	3	N	-0-			20
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			20
10	992	N	666	-0-	-326	-0-	50	1	616	3	N	-0-			20

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	11	1	1734	3	Y	1			30
							1	9							
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1136	3	Y	17			47
							19	9							
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			47
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			47
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	966	1	4605	2	N	-0-			-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	998	1	4284	2	N	-0-			-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1028	1	4039	2	N	-0-			-0-
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	859	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	980	1	4111	2	N	-0-			-0-
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	978	1	3609	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

05	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	791	1	2923	2	N	-0-			-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	856	1	2874	2	N	-0-			-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	893	1	2968	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	861	1	2794	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	741	1	2768	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	849	1	2928	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	N	871	-0-	-2068	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	18	1	497	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	648	-0-	-1274	-0-	25	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	801	-0-	-1121	-0-	24	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	768	-0-	-1092	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-
10	868	X	23	-0-	-845	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10567	-0-	-562	-0-	341	1	10226	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	10758	-0-	-12	-0-	340	1	10418	3	N	-0-					-0-
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	356	1	10617	3	N	-0-					-0-
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	370	1	10618	3	N	-0-					-0-
09	10770	X	10271	-0-	-499	-0-	333	1	9938	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	10536	-0-	-593	-0-	358	1	10178	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	76	1	2158	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	67	1	2006	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	72	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	73	1	1968	3	N	-0-					-0-
*09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	68	1	1913	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	74	1	2006	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	35	1	1	2	N	-0-					44
							5428	3									
06	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	18	1	5203	3	N	-0-					44
07	5797	X	5670	-0-	-127	-0-	37	1	5633	3	N	-0-					44
08	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	38	1	1	2	N	-0-					44
							5264	3									
09	5610	X	5103	-0-	-507	-0-	38	1	5065	3	N	-0-					44
10	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	39	1	5555	3	N	-0-					44

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1	2	5387	3	N	-0-					50
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			N	-0-					50
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					50
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1	2	5252	3	N	-0-					50
09	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	4680	3			N	-0-					50
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					50

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	152	1	4374	3	Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	132	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	150	1	4183	3	Y	-0-					-0-
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	3	Y	-0-					-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	137	1	3921	3	Y	-0-					-0-
*10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	147	1	4020	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	233	1	7093	3	N	-0-					-0-
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	208	1	6407	3	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	218	1	6561	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6791	-0-	-339	-0-	223	1	6568	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6166	-0-	-734	-0-	196	1	5970	3	N	-0-					-0-
*10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	6932	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

*02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	260	1	7356	3	N	49					106
							54	9									
*03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	301	1	8230	3	N	-0-					106
*04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	276	1	7921	3	N	-0-					106
*05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	303	1	8571	3	N	-0-					106
*06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	276	1	7884	3	N	-0-					106
*07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	300	1	8236	3	N	-0-					106
*08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	283	1	7694	3	N	-0-					106
*09	7680	X	7642	-0-	-38	-0-	260	1	7382	3	Y	-0-	28	1			78
10	7936	X	7895	-0-	-41	-0-	278	1	7616	3	Y	1	1	1			78
							1	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

05	9641	X	7725	-0-	-1916	-0-	162	1	7563	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8420	-0-	-670	-0-	299	1	8121	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	334	1	8432	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8342	-0-	-617	-0-	250	1	8092	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8308	-0-	-122	-0-	274	1	8034	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8610	-0-	-163	-0-	256	1	8354	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	21					84
							2957	3	23	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2799	3	N	17					101
							19	9									
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	20	1	2980	3	N	18					119
							20	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	15					134
							2950	3	17	9							
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	N	12					146
							13	9									
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	3	N	22					168
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	161	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	281	1	7627	2	N	-0-					-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	307	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7530	-0-	-34	-0-	225	1	7305	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7316	-0-	-4	-0-	242	1	7074	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	213	1	6968	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13644	-0-	-182	-0-	447	1	13197	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12914	-0-	-466	-0-	444	1	12470	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	447	1	12898	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13208	-0-	-618	-0-	447	1	12761	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	12700	-0-	-680	-0-	427	1	12273	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13302	-0-	-338	-0-	456	1	12846	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	178	1	4734	3	N	7					205
							8	9									
06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	214	1	5868	3	N	19	175	1			49
							21	9									
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	333	1	8658	3	N	15					64
							17	9									
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	332	1	8453	3	N	36					100
							40	9									
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	281	1	7382	3	N	16					116
							18	9									
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	286	1	7251	3	N	9					125
							10	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	147	1	6575	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	140	1	6336	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	153	1	6580	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	143	1	6422	3	N	-0-					-0-
*10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	159	1	6637	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	680	1	758	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	1742	-0-	-1678	-0-	691	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	731	1	1409	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1330	-0-	-1212	-0-	629	1	701	3	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	676	1	2575	3	N	-0-					-0-
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	746	1	2209	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	987	1	5593	2	N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	951	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	972	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1000	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	937	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	905	1	3702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	46	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	46	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

05	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	194	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	220	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	218	1	6278	2	N	-0-					-0-
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	216	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	194	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	210	1	5922	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	333	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6985	-0-	-245	-0-	329	1	6656	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	345	1	6508	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	434	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6929	-0-	-301	-0-	367	1	6562	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	297	1	6494	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	103	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	101	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	98	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	107	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	3056	2	N	-0-					-0-
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	204	1	9552	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7261	-0-	-1139	-0-	258	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	347	1	8761	2	N	-0-					-0-
08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	1190	1	9421	2	N	-0-					-0-
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1167	1	8701	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	6607	-0-	-2073	-0-	936	1	5671	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	71	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	98	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	70	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1560	-0-	-1260	-0-	323	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	63	-0-	-2851	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	267	1	7261	2	N	-0-					-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	277	1	6992	2	N	-0-					-0-
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	187	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	161	1	4712	2	N	-0-					-0-
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	161	1	5273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	259	1	6755	3	N	42					52
							46	9									
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	248	1	6599	3	N	20					72
							22	9									
07	7223	X	6994	-0-	-229	-0-	262	1	6732	3	N	-0-					72
08	7223	X	6991	-0-	-232	-0-	268	1	6723	3	N	-0-					72
09	6990	X	6671	-0-	-319	-0-	253	1	6418	3	N	-0-					72
10	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	269	1	6679	3	N	56					128
							62	9									

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	146	1	6819	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	240	1	6523	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7445	-0-	-119	-0-	284	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	218	1	7053	2	N	-0-					-0-
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	228	1	6687	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7198	-0-	-242	-0-	214	1	6984	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	315	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	288	1	8082	2	N	-0-					-0-
07	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	298	1	8605	2	N	-0-					-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	310	1	8861	2	N	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	273	1	7850	2	N	-0-					-0-
*10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	309	1	8711	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	97	1	4220	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	85	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	127	1	5369	3	N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	108	1	4384	3	N	-0-					-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	93	1	4185	3	N	-0-					-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	110	1	4532	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

05	10075	X	9070	-0-	-1005	-0-	1030	1	8040	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	8984	-0-	-1126	-0-	1065	1	7919	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9917	-0-	-530	-0-	1192	1	8725	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	1197	1	8624	3	N	-0-					-0-
*09	10110	X	8878	-0-	-1232	-0-	1077	1	7801	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	8458	-0-	-1462	-0-	1148	1	7310	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	173	1	4712	3	Y	10	29	1			8
							11	9									
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	165	1	4517	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	4991	X	4822	-0-	-169	-0-	173	1	4649	3	Y	-0-					8
08	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	180	1	4686	3	Y	-0-					8
09	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	168	1	4528	3	Y	-0-					8
10	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	173	1	4651	3	Y	-0-					8

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	219	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	210	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	198	1	5652	2	N	-0-					-0-
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	182	1	5247	2	N	-0-					-0-
*10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	179	1	5054	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	30	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	28	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	-0-					-0-
*10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	102	1	2664	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1729	-0-	-1991	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1624	-0-	-866	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1696	-0-	-350	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7266	-0-	-1073	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7306	-0-	-847	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7269	-0-	-621	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	206	1	9132	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	8847	-0-	-873	-0-	188	1	8659	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	198	1	8709	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	205	1	8706	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8920	-0-	-470	-0-	194	1	8726	3	N	-0-					-0-
*10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	216	1	9132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	169	1	5112	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4750	-0-	-20	-0-	148	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	153	1	4445	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	154	1	4429	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	3950	-0-	-820	-0-	125	1	3825	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4407	-0-	-522	-0-	149	1	4258	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	97	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	139	1	3780	2	N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	158	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	114	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-
*10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	121	1	3941	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	3932	-0-	-5027	-0-	130	1	3802	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	5504	-0-	-2956	-0-	183	1	5321	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	246	1	6889	3	N	-0-					-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	766	1	6144	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	682	1	5978	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6590	-0-	-540	-0-	646	1	5944	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2516	-0-	-2258	-0-	53	1	2463	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1310	-0-	-1630	-0-	47	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	152	1	3839	2	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	99	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1611	-0-	-819	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	1276	-0-	-2723	-0-	38	1	1238	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9144	-0-	-1458	-0-	191	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	10141	-0-	-119	-0-	360	1	9781	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10410	-0-	-192	-0-	397	1	10013	2	N	-0-					-0-
*08	10509	X	10407	-0-	-102	-0-	312	1	10095	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9332	-0-	-808	-0-	308	1	9024	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9884	-0-	-594	-0-	293	1	9591	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					89
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					89
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					89
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					89
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					89
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6003	-0-	-755	-0-	126	1	5877	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	111	1	5316	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5444	-0-	-880	-0-	121	1	5323	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	120	1	5292	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5459	-0-	-481	-0-	116	1	5343	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5582	-0-	-432	-0-	129	1	5453	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7041	-0-	-182	-0-	230	1	6811	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	215	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	221	1	6382	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6715	-0-	-322	-0-	227	1	6488	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6557	-0-	-253	-0-	220	1	6337	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	235	1	6625	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	67	1	1748	3	Y	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	3	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	61	1	1688	3	Y	-0-					-0-
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					3
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					3
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	569	3	Y	-0-					3
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	-0-					3
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	-0-					3

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6579	-0-	-303	-0-	138	1	6441	2	N	-0-					160
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	217	1	5898	2	N	-0-					160
07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	229	1	5777	2	N	-0-					160
08	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	174	1	5646	2	N	-0-					160
09	6630	X	5285	-0-	-1345	-0-	175	1	5110	2	N	-0-					160
10	6572	X	5224	-0-	-1348	-0-	155	1	5069	2	N	-0-					160

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	372	1	11000	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10980	-0-	-450	-0-	377	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	10782	-0-	-1029	-0-	361	1	10421	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10994	-0-	-817	-0-	372	1	10622	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10574	-0-	-436	-0-	355	1	10219	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10837	-0-	-540	-0-	372	1	10465	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10348	-0-	-285	-0-	234	1	10114	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	318	1	9704	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	235	1	9863	3	N	-0-					-0-
08	10571	X	10031	-0-	-540	-0-	239	1	9792	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	9689	-0-	-541	-0-	317	1	9372	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	10003	-0-	-351	-0-	342	1	9661	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9705	-0-	-587	-0-	338	1	9367	3	N	-0-					53
06	9960	X	9549	-0-	-411	-0-	332	1	9217	3	N	-0-					53
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	369	1	9970	3	N	-0-					53
*08	10292	X	9887	-0-	-405	-0-	365	1	9522	3	N	-0-					53
*09	9810	X	9772	-0-	-38	-0-	345	1	9427	3	N	-0-					53
10	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	376	1	9863	3	N	1					54
							1	9									

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	765	1	2209	3	Y	4					25
							4	9									
06	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	710	1	1488	3	Y	8					33
							9	9									
07	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	270	1	2489	3	Y	44					77
							48	9									
08	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	114	1	2879	3	Y	16					93
							18	9									
09	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	101	1	2675	3	Y	11					104
							12	9									
10	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	102	1	2643	3	Y	30					134
							33	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	114	1	3146	3	Y	20	97	1			17
							22	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	109	1	3130	3	Y	3	2	1			18
							3	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	119	1	3204	3	Y	11					29
							12	9									
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	122	1	3168	3	Y	16					45
							18	9									
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	115	1	3030	3	Y	-0-					45
10	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	117	1	3121	3	Y	40					85
							44	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5280	-0-	-2940	-0-	181	1	5099	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	582	1	16778	2	N	-0-					-0-
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	1139	1	32529	2	N	-0-					-0-
09	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	854	1	24563	2	N	-0-					-0-
*10	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	823	1	23190	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

05	2077	X	1455	-0-	-622	-0-	841	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	850	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	715	-0-	-1362	-0-	715	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	886	-0-	-571	-0-	805	1	81	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	937	-0-	-983	-0-	788	1	149	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	837	-0-	-1147	-0-	837	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	839	1	3343	3	N	40					77
							44	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	833	1	3825	3	N	52					129
							57	9									
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	846	1	3507	3	N	20					149
							22	9									
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	813	1	2633	3	N	29	85	1			93
							32	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	3	N	23					116
							25	9									
*10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4119	3	N	6					122
							7	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

05	9951	X	9380	-0-	-571	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8208	-0-	-1242	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7578	-0-	-1908	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8286	-0-	-1107	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7372	-0-	-1718	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7234	-0-	-2159	-0-	7234	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

05	10788	X	8168	-0-	-2620	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	7034	-0-	-3406	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7378	-0-	-2821	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8761	-0-	-663	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	7930	-0-	-1190	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
*10	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

05	4526	X	3214	-0-	-1312	-0-	67	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1848	-0-	-2532	-0-	66	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1026	-0-	-2198	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	91	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	93	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	83	1	2702	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

05	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	4229	2			N	-0-					75
06	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3733	2			N	-0-					75
07	4185	X	4179	-0-	-6	-0-	4179	2			N	-0-					75
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					75
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					75
*10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	392	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	386	1	10845	2	N	-0-					-0-
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	368	1	10603	2	N	-0-					-0-
08	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	381	1	10874	2	N	-0-					-0-
09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	352	1	10112	2	N	-0-					-0-
*10	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	362	1	10198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	18	1	1	2	N	-0-					38
							2932	3									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	9	1	2772	3	N	-0-					38
07	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	17	1	2583	3	N	-0-					38
08	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	15	1	1	2	N	-0-					38
							2124	3									
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	19	1	2646	3	N	-0-					38
10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	19	1	2826	3	N	-0-					38

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	580	1	3948	2	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	632	1	4115	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	668	1	4344	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	604	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	580	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	598	1	3341	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6366	-0-	3266	7600	148	1	6218	3	N	-0-					-0-
06	14122	X	6522	-0-	-7600	-0-	315	1	6207	3	N	-0-					-0-
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	330	1	6038	3	N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	329	1	7351	3	N	-0-					-0-
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	330	1	7023	3	N	-0-					-0-
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	339	1	6857	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	282	1	8330	2	N	-0-					-0-
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	278	1	7824	2	N	-0-					-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	193	1	8435	2	N	-0-					-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	202	1	8733	2	N	-0-					-0-
09	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	208	1	9057	2	N	-0-					-0-
*10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	331	1	9309	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	663	1	19597	2	N	-0-					-0-
06	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	641	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19293	-0-	-1167	-0-	647	1	18646	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	17567	-0-	-2893	-0-	594	1	16973	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18031	-0-	-1769	-0-	606	1	17425	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	19797	-0-	-477	-0-	679	1	19118	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					88
							6065	3									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	22	1	6116	3	N	-0-					88
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	42	1	6340	3	N	4					92
							4	9									
08	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	24	1	1	2	N	3					95
							3314	3	3	9							
09	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	24	1	3128	3	N	-0-					95
10	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	24	1	3317	3	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	89	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	90	1	3683	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	93	1	3638	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	85	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	133	1	3578	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	928	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	980	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	953	1	6204	2	N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	523	1	4428	2	N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	390	1	4464	2	N	-0-					-0-
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	365	1	3128	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3093	-0-	-1092	-0-	755	1	2338	3	Y	-0-					48
06	4050	X	2283	-0-	-1767	-0-	698	1	1568	3	Y	15					63
							17	9									
07	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	980	1	1164	3	Y	62	104	1			21
							68	9									
08	3162	X	1118	-0-	-2044	-0-	993	1	125	3	Y	-0-					21
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	768	1	1809	3	Y	-0-					21
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	776	1	2962	3	Y	-0-					21

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	404	1	11936	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	389	1	10945	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11814	-0-	-59	-0-	396	1	11418	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11377	-0-	-496	-0-	385	1	10992	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11088	-0-	-402	-0-	372	1	10716	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11622	-0-	-251	-0-	399	1	11223	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	204	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	138	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	185	1	5327	2	N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	125	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	143	1	3992	3	N	113	51	1			126
							124	9									
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	137	1	3865	3	N	16	82	1			60
							18	9									
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	149	1	3974	3	N	42					102
							46	9									
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	150	1	3917	3	N	15					117
							17	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	141	1	3788	3	N	34					151
							37	9									
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	151	1	3982	3	N	18					169
							20	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

05	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	108	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4849	-0-	-551	-0-	172	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	194	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	154	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4897	-0-	-233	-0-	162	1	4735	2	N	-0-					-0-
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	160	1	5236	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	22					169
							5083	3	24	9							
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	17	1	4836	3	N	38					207
							42	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	31	1	4755	3	N	10					217
							11	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	20					237
							4341	3	22	9							
09	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	29	1	3845	3	N	22					259
							24	9									
10	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	29	1	4159	3	N	46					305
							51	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	788	1	6817	2	N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	773	1	6559	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	802	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5364	-0-	-1580	-0-	767	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	998	1	5421	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	1027	1	5341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	273	1	12765	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	378	1	10272	2	N	-0-					-0-
07	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	405	1	10206	2	N	-0-					-0-
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	264	1	8547	2	N	-0-					-0-
09	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	319	1	9351	2	N	-0-					-0-
*10	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	345	1	11273	2	N	112					112
							123	9									

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

05	7223	X	6535	-0-	-688	-0-	137	1	6398	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6808	-0-	-182	-0-	242	1	6566	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7072	-0-	-151	-0-	270	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	217	1	7039	2	N	-0-					-0-
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	232	1	6792	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6256	-0-	-812	-0-	186	1	6070	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

05	4805	X	3088	-0-	-1717	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	957	-0-	-3273	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	14	-0-	-4109	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	5	-0-	-4118	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	6	-0-	-3444	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	6	-0-	-3094	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	3			N	-0-					-0-
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
09	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
*10	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	32	1	1067	3	N	-0-					43
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	N	-0-					43
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	41	1	1204	3	N	-0-					43
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	31	1	986	3	N	-0-					43
*09	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	35	1	1015	3	N	-0-					43
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	37	1	1025	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	56	1	2341	3	Y	-0-					3
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	47	1	2160	3	Y	-0-					3
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-					3
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	53	1	2161	3	Y	-0-					3
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-					3
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

05	7037	X	6173	-0-	-864	-0-	144	1	6027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6180	X	5918	-0-	-262	-0-	137	1	5781	3	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5998	-0-	-388	-0-	142	1	5856	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	146	1	5792	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5712	-0-	-378	-0-	133	1	5579	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	147	1	5768	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	389	1	8060	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	7725	-0-	-1335	-0-	354	1	7371	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	6810	-0-	-2552	-0-	322	1	6488	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7518	-0-	-1565	-0-	363	1	7155	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	332	1	6606	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	6624	-0-	-1839	-0-	324	1	6300	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	18	1	2821	3	N	-0-					31
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	9	1	2676	3	N	-0-					31
07	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	15	1	2352	3	N	-0-					31
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					31
							2912	3									
09	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	19	1	2528	3	N	-0-					31
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	134	1	2178	3	N	-0-					31

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

05	3100	N	6634	-0-	3534	3554	451	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5896	-0-	2896	6450	350	1	5546	2	N	-0-					-0-
07	12436	X	5986	-0-	-6450	-0-	481	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	309	1	4755	2	N	-0-					-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	276	1	4571	2	N	-0-					-0-
*10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	389	1	4254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	835	1	1829	3	N	-0-					109
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	940	1	2690	3	N	8					117
							9	9									
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	933	1	2410	3	N	14	126	1			5
							15	9									
08	3379	X	1865	-0-	-1514	-0-	669	1	1196	3	N	-0-					5
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	941	1	3070	3	N	-0-					5
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	969	1	2634	3	N	-0-					5

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	14	1	2181	3	N	6					177
							7	9									
06	2970	X	641	-0-	-2329	-0-	2	1	639	3	N	-0-					177
07	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	76	1			N	-0-					177
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	106	1	1	2	N	-0-					177
							4376	3									
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	28	1	3767	3	N	5					182
							6	9									
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	23	1	3333	3	N	7					189
							8	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	600	1	3560	3	N	14					80
							15	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	596	1	3504	3	N	21					101
							23	9									
07	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	634	1	3337	3	N	8					109
							9	9									
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	643	1	3286	3	N	3					112
							3	9									
09	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	607	1	3377	3	N	2					114
							2	9									
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	665	1	4408	3	N	7					121
							8	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	1024	1	5708	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5809	-0-	-641	-0-	956	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5965	-0-	-762	-0-	972	1	4993	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5926	-0-	-801	-0-	1017	1	4909	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5558	-0-	-952	-0-	1016	1	4542	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5944	-0-	-783	-0-	960	1	4984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	8					87
							9	9									
*03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	163	1	4479	3	N	-0-					87
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					87
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	151	1	4281	3	N	-0-					87
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	138	1	3979	3	N	-0-					87
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	141	1	3962	3	N	-0-					87
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	144	1	3855	3	N	-0-					87
*09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3797	3	Y	-0-	52	1			35
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	146	1	3934	3	Y	1	1	1			35
							1	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	193	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	321	1	8731	2	N	-0-					-0-
07	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	329	1	8286	2	N	-0-					-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	252	1	8170	2	N	-0-					-0-
09	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	288	1	8429	2	N	-0-					-0-
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	266	1	8701	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

05	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	113	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	123	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	126	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	128	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	109	1	4774	2	N	-0-					-0-
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	198	1	5579	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	164	1	5068	3	N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	156	1	5033	3	N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	187	1	5634	3	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	210	1	6165	3	N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	215	1	6493	3	N	-0-					-0-
*10	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	232	1	6751	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

05	3720	X	1545	-0-	-2175	-0-	51	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	161	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	212	1	6126	2	N	-0-					-0-
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	214	1	6114	2	N	-0-					-0-
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	208	1	5979	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6155	-0-	-169	-0-	211	1	5944	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1001	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	977	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1002	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	970	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	904	1	4031	2	N	-0-					-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	999	1	4261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6779	-0-	-10	-0-	552	1	6227	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6036	-0-	-504	-0-	418	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	553	1	7973	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6688	-0-	-101	-0-	444	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6229	-0-	-341	-0-	606	1	5623	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6579	-0-	-1946	-0-	674	1	5905	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	67	1	3150	3	N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	80	1	3834	3	N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	72	1	3326	3	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	72	1	3138	3	N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	64	1	2693	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7066	-0-	-64	-0-	150	1	6916	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	134	1	6328	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6508	-0-	-622	-0-	139	1	6369	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6030	-0-	-1100	-0-	136	1	5894	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6160	-0-	-740	-0-	131	1	6029	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6292	-0-	-776	-0-	139	1	6153	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	283	1	8264	3	N	-0-					-0-
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	263	1	7802	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	271	1	7646	3	N	-0-					-0-
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	934	1	7909	3	N	-0-					-0-
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	885	1	7588	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	906	1	7544	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7160	-0-	-869	-0-	161	1	6999	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6992	-0-	-778	-0-	153	1	6839	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7157	-0-	-872	-0-	162	1	6995	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	7109	-0-	-362	-0-	170	1	6939	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6912	-0-	-138	-0-	150	1	6762	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7128	-0-	-95	-0-	165	1	6963	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	327	1	9504	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9504	-0-	-486	-0-	314	1	9190	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	6031	-0-	-3889	-0-	199	1	5832	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	5883	-0-	-3944	-0-	197	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8941	-0-	-569	-0-	313	1	8628	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9522	-0-	-305	-0-	327	1	9195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	114	1	5053	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4957	-0-	-53	-0-	108	1	4849	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	112	1	4932	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4948	-0-	-291	-0-	117	1	4831	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	101	1	4679	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	112	1	4749	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6939	-0-	-1803	-0-	1	2	6938	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	7540	-0-	-830	-0-	1	2	7539	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7797	-0-	-697	-0-	7797	3			N	-0-			-0-
08	7967	X	7957	-0-	-10	-0-	2	2	7955	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7252	-0-	-428	-0-	7252	3			N	-0-			-0-
*10	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3868	-0-	-813	-0-	83	1	3785	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	3904	-0-	-626	-0-	85	1	3819	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	3527	-0-	-1154	-0-	77	1	3450	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	78	1	3262	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	64	1	2859	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	2436	-0-	-1594	-0-	56	1	2380	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	12806	-0-	-1640	-0-	2	2	12804	3	N	-0-			-0-
06	13980	X	12205	-0-	-1775	-0-	1	2	12204	3	N	-0-			-0-
07	14136	X	12316	-0-	-1820	-0-	12316	3			N	-0-			-0-
08	13268	X	2030	-0-	-11238	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
09	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	11969	3			N	-0-			-0-
10	12803	X	12544	-0-	-259	-0-	12544	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	18078	-0-	-3591	-0-	378	1	17700	2	N	-0-			-0-
06	20070	X	17185	-0-	-2885	-0-	610	1	16575	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	17367	-0-	-3372	-0-	662	1	16705	2	N	-0-			-0-
*08	20739	X	17129	-0-	-3610	-0-	513	1	16616	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	16133	-0-	-1687	-0-	533	1	15600	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	16725	-0-	-1348	-0-	496	1	16229	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-			-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1	2	5774	3	N	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
*10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	3			N	-0-			-0-
06	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	3			N	-0-			-0-
07	7068	X	6083	-0-	-985	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
08	7037	X	5954	-0-	-1083	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
09	6810	X	5619	-0-	-1191	-0-	5619	3			N	-0-			-0-
10	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	159	1	4703	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	147	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	200	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	200	1	5723	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	170	1	4900	2	N	-0-					-0-
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	176	1	4961	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

05	10013	X	5615	-0-	-4398	-0-	184	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	6287	-0-	-2983	-0-	216	1	6071	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8364	-0-	-1153	-0-	280	1	8084	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8374	-0-	-1112	-0-	283	1	8091	2	N	-0-					-0-
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	262	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	278	1	7838	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

05	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	938	1	1589	3	N	74					121
							81	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	905	1	1801	3	N	20					141
							22	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	978	1	2196	3	N	44					185
							48	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	977	1	2005	3	N	25	175	1			35
							28	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	938	1	1919	3	N	40					75
							44	9									
*10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	965	1	1819	3	N	46					121
							51	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

05	9889	X	9390	-0-	-499	-0-	197	1	9193	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7715	-0-	-895	-0-	274	1	7441	2	N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	356	1	8968	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7967	-0-	-1426	-0-	239	1	7728	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8349	-0-	-741	-0-	276	1	8073	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7283	-0-	-2110	-0-	216	1	7067	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

05	11501	X	11172	-0-	-329	-0-	396	1	10776	3	N	-0-					12
06	11130	X	10676	-0-	-454	-0-	374	1	10302	3	N	-0-					12
07	11377	X	11036	-0-	-341	-0-	397	1	10639	3	N	-0-					12
08	11377	X	10928	-0-	-449	-0-	405	1	10523	3	N	-0-					12
09	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	370	1	9951	3	N	-0-					12
*10	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	418	1	10873	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	74	1	3302	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	68	1	2880	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	69	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	63	1	2741	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	60	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	61	1	2610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12652	-0-	-430	-0-	284	1	12368	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12206	-0-	-454	-0-	269	1	11937	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12589	-0-	-493	-0-	288	1	12301	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	12657	-0-	-425	-0-	296	1	12361	3	N	-0-					-0-
*09	12660	X	12242	-0-	-418	-0-	395	1	11847	3	N	-0-					-0-
*10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	426	1	12228	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	237	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	398	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	295	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4774	-0-	-356	-0-	271	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	401	1	4384	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	407	1	12029	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11699	-0-	-301	-0-	402	1	11297	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11448	-0-	-952	-0-	384	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11055	-0-	-1345	-0-	374	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10668	-0-	-1332	-0-	358	1	10310	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11511	-0-	-889	-0-	395	1	11116	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	Y	16					121
							18	9									
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	35	1	929	3	Y	8					129
							9	9									
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	39	1	998	3	Y	-0-	75	1			54
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1043	3	Y	12	4	1			62
							13	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	3	Y	8					70
							9	9									
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	Y	4					74
							4	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	796	1	1	2	N	-0-					-0-
							3610	3									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	760	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	773	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	641	1	1	2	N	-0-					-0-
							2283	3									
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	771	1	3120	3	N	-0-					-0-
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	795	1	3150	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1699	3	N	10					94
							11	9									
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	44	1	1718	3	N	10					104
							11	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	48	1	1821	3	N	20					124
							22	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	45	1	1757	3	N	17					141
							19	9									
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	42	1	1648	3	N	22					163
							24	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	65	1	1719	3	N	13					176
							14	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	144	1	6080	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5730	X	5631	-0-	-99	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	150	1	6121	3	Y	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	147	1	6000	3	Y	-0-					-0-
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	134	1	5796	3	Y	-0-					-0-
*10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	148	1	6019	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4249	-0-	-1393	-0-	89	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4120	-0-	-1340	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	195	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	67	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	38	-0-	-5077	-0-	38	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5699	-0-	-1865	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	5545	-0-	-1775	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6957	-0-	-607	-0-	6957	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	14487	-0-	-1540	-0-	474	1	14013	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13631	-0-	-1399	-0-	468	1	13163	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13368	-0-	-1233	-0-	448	1	12920	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13919	-0-	-651	-0-	471	1	13448	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13326	-0-	-774	-0-	448	1	12878	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13137	-0-	-1340	-0-	451	1	12686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5971	-0-	-415	-0-	195	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5711	-0-	-469	-0-	196	1	5515	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	190	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5438	-0-	-948	-0-	184	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5362	-0-	-818	-0-	180	1	5182	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	199	1	5609	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

05	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	14	1	2238	3	N	7					74
							8	9									
06	2430	X	1738	-0-	-692	-0-	6	1	1729	3	N	3					77
							3	9									
07	2511	X	1779	-0-	-732	-0-	11	1	1759	3	N	8					85
							9	9									
08	2511	X	1650	-0-	-861	-0-	12	1	1636	3	N	2					87
							2	9									
09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	13	1	1684	3	N	7					94
							8	9									
10	2263	X	1919	-0-	-344	-0-	13	1	1899	3	N	6					100
							7	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

05	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	212	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	245	1	6884	2	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	223	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	1198	-0-	-5281	-0-	41	1	1157	2	N	-0-					-0-
*09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	551	1	15856	2	N	-0-					-0-
*10	32357	X	32357	-0-	-0-	-0-	1110	1	31247	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	748	1	2565	3	N	3					157
							3	9									
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	726	1	2439	3	N	5					162
							6	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	760	1	2495	3	N	2					164
							2	9									
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	762	1	1	2	N	2					166
							2607	3	2	9							
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	737	1	2332	3	N	3					169
							3	9									
*10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	761	1	2466	3	N	7					176
							8	9									

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

05	5979	X	4362	-0-	-1617	-0-	1	2	4361	3	N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1	2	4803	3	N	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	385	1	17986	2	N	-0-					-0-
06	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	601	1	16331	2	N	-0-					-0-
07	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	664	1	16745	2	N	-0-					-0-
08	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	484	1	15676	2	N	-0-					-0-
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	528	1	15452	2	N	-0-					-0-
*10	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	451	1	14728	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	308	1	8583	3	N	-0-					85
06	8640	X	8497	-0-	-143	-0-	291	1	8206	3	N	-0-					85
07	8928	X	8846	-0-	-82	-0-	307	1	8377	3	N	147					232
							162	9									
08	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	309	1	8236	3	N	-0-	178	1			54
09	8640	X	8310	-0-	-330	-0-	291	1	8019	3	N	-0-					54
10	8897	X	8634	-0-	-263	-0-	312	1	8322	3	N	-0-					54

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

05	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	231	1	6840	2	N	-0-					-0-
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	252	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	237	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5650	-0-	-1418	-0-	191	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4558	-0-	-2402	-0-	153	1	4405	2	N	-0-					-0-
*10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	249	1	7011	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	496	1	13248	3	N	34					131
							37	9									
06	15030	X	13186	-0-	-1844	-0-	470	1	12668	3	N	44					175
							48	9									
07	14756	X	12875	-0-	-1881	-0-	478	1	12382	3	N	14					189
							15	9									
08	14477	X	12845	-0-	-1632	-0-	487	1	12337	3	N	19					208
							21	9									
09	13350	X	11100	-0-	-2250	-0-	408	1	10679	3	N	12	179	1			41
							13	9									
10	13795	X	13627	-0-	-168	-0-	512	1	13070	3	N	41					82
							45	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1054	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5360	-0-	-1000	-0-	997	1	4363	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5299	-0-	-1273	-0-	1048	1	4251	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	4052	-0-	-2520	-0-	1054	1	2998	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	3990	-0-	-2370	-0-	1003	1	2987	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	4071	-0-	-2501	-0-	1031	1	3040	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	2197	1	5701	3	N	-0-					50
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	2001	1	5004	3	N	-0-					50
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	2308	1	6705	3	N	-0-					50
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	2341	1	7568	3	N	-0-					50
09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	2265	1	6812	3	N	-0-					50
*10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	2234	1	6776	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6783	-0-	-285	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6430	-0-	-290	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6482	-0-	-338	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11683	-0-	-500	-0-	72	1	2	2	N	-0-					121
							11609	3									
06	11640	X	11160	-0-	-480	-0-	37	1	1	2	N	-0-					121
							11122	3									
07	11966	X	11625	-0-	-341	-0-	72	1	11553	3	N	-0-					121
08	11935	X	11385	-0-	-550	-0-	78	1	3	2	N	-0-					121
							11304	3									
09	11310	X	10833	-0-	-477	-0-	77	1	10756	3	N	-0-					121
10	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	77	1	11551	3	N	-0-					121

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7208	-0-	-821	-0-	266	1	6942	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6803	-0-	-967	-0-	248	1	6555	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7097	-0-	-932	-0-	263	1	6834	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	7266	-0-	-329	-0-	282	1	6984	3	N	-0-					-0-
*09	7110	X	6898	-0-	-212	-0-	261	1	6637	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	263	1	6567	3	N	-0-					-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - P/A 07/08/15

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5006	-0-	-419	-0-	161	1	4845	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	154	1	4627	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	160	1	4715	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	161	1	4512	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4706	-0-	-274	-0-	158	1	4548	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	163	1	4671	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	3214	-0-	-2862	-0-	512	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	35	-0-	-8665	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	2077	-0-	-6913	-0-	70	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7413	-0-	-1577	-0-	251	1	7162	2	N	-0-					-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	221	1	6359	2	N	-0-					-0-
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	236	1	6638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	304	-0-	-1804	-0-	7	1	297	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	947	-0-	-1093	-0-	22	1	925	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	103	1	4507	2	N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	100	1	4321	2	N	-0-					-0-
*09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	2	N	-0-					-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	106	1	4509	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	136	1	5759	3	Y	-0-					20
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	137	1	5852	3	Y	52	45	1			27
							57	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	142	1	5915	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	152	1	5985	3	Y	-0-					27
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	140	1	5823	3	Y	-0-					27
*10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	148	1	5981	3	Y	-0-					27

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9314	-0-	-141	-0-	330	1	8984	3	N	-0-					27
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	317	1	8770	3	N	-0-					27
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	328	1	8765	3	N	-0-					27
*08	9300	X	9086	-0-	-214	-0-	330	1	8743	3	N	12					39
							13	9									
*09	9090	X	8696	-0-	-394	-0-	305	1	8391	3	Y	-0-	39	1			-0-
10	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	326	1	8609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	3048	-0-	-2532	-0-	101	1	2947	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	154	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	147	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	175	1	4816	2	N	-0-					-0-
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	180	1	5051	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9099	-0-	-635	-0-	197	1	8902	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	8939	-0-	-481	-0-	188	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8924	-0-	-562	-0-	197	1	8727	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	205	1	8808	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8782	-0-	-248	-0-	192	1	8590	3	N	-0-					-0-
*10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	222	1	9375	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	126	1	3813	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4023	-0-	-472	-0-	92	1	3931	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	100	1	4106	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	130	1	3848	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	134	1	3725	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	303	1	7983	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8058	-0-	-372	-0-	292	1	7766	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	316	1	8085	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	8406	-0-	-119	-0-	325	1	8081	3	N	-0-					-0-
*09	8160	X	7950	-0-	-210	-0-	295	1	7655	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8228	-0-	-173	-0-	313	1	7915	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					35
							5815	3									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	20	1	5364	3	Y	-0-					35
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	36	1	5173	3	Y	-0-					35
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	-0-					35
							5918	3									
09	5670	X	4134	-0-	-1536	-0-	32	1	4102	3	Y	-0-					35
10	5859	X	4526	-0-	-1333	-0-	33	1	4493	3	Y	-0-					35

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

05	12276	X	11664	-0-	-612	-0-	382	1	11282	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10970	-0-	-430	-0-	377	1	10593	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10742	-0-	-1007	-0-	360	1	10382	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	10852	-0-	-897	-0-	367	1	10485	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10396	-0-	-974	-0-	349	1	10047	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	10674	-0-	-982	-0-	366	1	10308	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	256	1	7821	3	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7675	3	N	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	228	1	6828	3	N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	238	1	6974	3	N	-0-					-0-
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	222	1	6726	3	N	-0-					-0-
*10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	241	1	7048	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

05	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	221	1	5764	3	N	106					127
							117	9									
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	207	1	5573	3	N	10					137
							11	9									
07	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	225	1	5798	3	N	59					196
							65	9									
08	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	226	1	5696	3	N	63	177	1			82
							69	9									
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	226	1	5859	3	N	58					140
							64	9									
10	6138	X	6059	-0-	-79	-0-	234	1	5822	3	N	3					143
							3	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1041	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	896	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	543	-0-	-2774	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	3596	X	1447	-0-	-2149	-0-	606	1	841	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2755	-0-	-725	-0-	851	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2267	-0-	-1329	-0-	910	1	1357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	10136	-0-	-2450	-0-	332	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7224	-0-	-3966	-0-	248	1	6976	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	7968	-0-	-3378	-0-	267	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	375	1	10703	2	N	-0-					-0-
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	367	1	10572	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9015	-0-	-1122	-0-	309	1	8706	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	78	1	3169	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3643	-0-	-707	-0-	84	1	3559	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	90	1	3662	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	85	1	3295	3	Y	-0-					-0-
*09	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	91	1	3765	3	Y	-0-					-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	140	1	3891	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	7752	-0-	-2757	-0-	254	1	7498	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9657	-0-	-393	-0-	332	1	9325	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9284	-0-	-791	-0-	311	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9205	-0-	-777	-0-	311	1	8894	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8696	-0-	-964	-0-	292	1	8404	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8739	-0-	-1243	-0-	300	1	8439	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9129	-0-	-264	-0-	305	1	8824	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8795	-0-	-295	-0-	287	1	8508	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	310	1	8812	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8948	-0-	-414	-0-	313	1	8635	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	289	1	8377	3	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8925	-0-	-189	-0-	309	1	8616	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	2502	-0-	-3946	-0-	55	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3267	-0-	-2823	-0-	75	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4700	-0-	-1469	-0-	105	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	104	1	4520	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	105	1	4596	2	N	-0-					-0-
*10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	111	1	4745	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	872	1	4039	2	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	848	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	867	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	875	1	4184	2	N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	852	1	4444	2	N	-0-					-0-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	871	1	4424	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11258	-0-	-739	-0-	373	1	10885	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10702	-0-	-608	-0-	353	1	10349	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10855	-0-	-832	-0-	360	1	10495	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10657	-0-	-596	-0-	356	1	10301	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	372	1	10216	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9832	-0-	-1421	-0-	338	1	9494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8298	-0-	-351	-0-	55	1	1	2	N	-0-					62
							8242	3									
06	8370	X	8092	-0-	-278	-0-	29	1	1	2	N	-0-					62
							8062	3									
07	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	55	1	8127	3	N	-0-					62
08	8308	X	8183	-0-	-125	-0-	61	1	2	2	N	-0-					62
							8120	3									
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	59	1	7602	3	N	-0-					62
10	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	58	1	8051	3	N	24					86
							26	9									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	1	2	4562	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	4482	-0-	-888	-0-	1	2	4481	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3259	-0-	-1298	-0-	1	2	3258	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4424	-0-	-46	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4013	-0-	-699	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6878	-0-	-97	-0-	235	1	6643	3	Y	-0-					-0-
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	219	1	6358	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	213	1	6021	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6039	-0-	-626	-0-	217	1	5822	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	203	1	5658	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6414	-0-	-251	-0-	227	1	6187	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	245	1	6595	3	N	6	164	1			166
							7	9									
06	7020	X	6399	-0-	-621	-0-	222	1	6157	3	N	18					184
							20	9									
07	7254	X	6527	-0-	-727	-0-	240	1	6273	3	N	13					197
							14	9									
08	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	257	1	6590	3	N	27					224
							30	9									
09	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	235	1	6149	3	N	26					250
							29	9									
10	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	222	1	5791	3	N	18					268
							20	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	131	1	5888	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5965	-0-	-155	-0-	126	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5023	-0-	-1363	-0-	111	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	125	1	5347	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5429	-0-	-751	-0-	116	1	5313	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	135	1	5712	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	223	1	9898	3	N	-0-					-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	203	1	9154	3	N	-0-					-0-
07	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	212	1	9159	3	N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	219	1	9022	3	N	-0-					-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	213	1	9433	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8721	-0-	-269	-0-	205	1	8516	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9167	-0-	-381	-0-	192	1	8975	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8437	-0-	-803	-0-	300	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	354	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	270	1	8763	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8487	-0-	-423	-0-	280	1	8207	2	N	-0-					-0-
*10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	364	1	11904	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	236	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	245	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	237	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6660	-0-	-532	-0-	225	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5621	-0-	-1339	-0-	189	1	5432	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4992	-0-	-2200	-0-	171	1	4820	2	N	1					1
							1	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	3			N	-0-					27
06	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6712	3			N	-0-					27
07	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-					27
08	7316	X	6797	-0-	-519	-0-	6797	3			N	-0-					27
09	6930	X	6756	-0-	-174	-0-	6756	3			N	-0-					27
10	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	3			N	-0-					27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	63	1	2505	3	N	59					84
							65	9									
06	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	59	1	2356	3	N	8					92
							9	9									
07	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	85	1	2279	3	N	18	55	1			55
							20	9									
08	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	60	1	2359	3	N	30					85
							33	9									
09	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	82	1	2319	3	N	23					108
							25	9									
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	87	1	2314	3	N	30					138
							33	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	302	1	5114	3	N	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	495	1	9471	3	N	-0-					-0-
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	552	1	10835	3	N	-0-					-0-
*09	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	518	1	4184	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	3870	-0-	-5740	-0-	592	1	3278	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	152	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4305	-0-	-438	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4321	-0-	-422	-0-	146	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	152	1	4374	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	154	1	4328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

05	14911	X	13671	-0-	-1240	-0-	319	1	13352	3	Y	-0-					-0-
06	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	304	1	13010	3	Y	-0-					-0-
07	14508	X	13529	-0-	-979	-0-	318	1	13211	3	Y	-0-					-0-
08	14291	X	13550	-0-	-741	-0-	329	1	13221	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	13142	-0-	-208	-0-	302	1	12840	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	13705	-0-	-59	-0-	333	1	13372	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

05	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6562	-0-	-608	-0-	145	1	6417	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	6711	-0-	-605	-0-	159	1	6552	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6779	-0-	-320	-0-	161	1	6618	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6597	-0-	-93	-0-	148	1	6449	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	163	1	6544	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	831	1	3326	3	N	126	191	1			36
							139	9									
*02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	771	1	3604	3	N	-0-					18
*03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	866	1	4100	3	N	-0-					18
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	811	1	3380	3	N	-0-					18
*05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	832	1	3259	3	N	84					102
							92	9									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	827	1	3804	3	N	2					104
							2	9									
*07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	846	1	3562	3	N	-0-					104
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	842	1	3407	3	N	-0-					104
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	798	1	2844	3	N	106	180	1			30
							117	9									
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	844	1	3478	3	N	25					55
							28	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

05	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	250	1	7394	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6852	-0-	-558	-0-	235	1	6617	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	235	1	6762	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	5778	-0-	-1879	-0-	195	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	3363	-0-	-4047	-0-	113	1	3250	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	3440	-0-	-4217	-0-	118	1	3322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	141	1	3649	3	N	24					138
							26	9									
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	135	1	3620	3	N	73	182	1			29
							80	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	131	1	3413	3	N	32					61
							35	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	134	1	3338	3	N	31					92
							34	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	127	1	3292	3	N	3					95
							3	9									
*10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	136	1	3358	3	N	2					97
							2	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

05	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	133	1	3588	3	N	-0-					11
06	3810	X	3252	-0-	-558	-0-	82	1	3170	3	N	-0-					11
07	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	87	1	3259	3	N	-0-					11
08	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	135	1	3348	3	N	-0-					11
09	3600	X	3131	-0-	-469	-0-	115	1	3016	3	N	-0-					11
10	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	122	1	3058	3	N	-0-					11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	18	1	2753	3	N	5					180
							6	9									
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	N	3					183
							3	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	N	15					198
							17	9									
08	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	14	1	1891	3	N	3					201
							3	9									
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	17	1	2266	3	N	4					205
							4	9									
*10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2255	3	N	3					208
							3	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	297	1	8067	2	N	-0-					-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	372	1	9382	2	N	-0-					-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	257	1	8315	2	N	-0-					-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	229	1	6700	2	N	-0-					-0-
*10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	177	1	5781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5336	-0-	-27	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	1			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	805	1	2254	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	160	1	7162	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6761	-0-	-49	-0-	155	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7023	-0-	-14	-0-	157	1	6866	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6792	-0-	-524	-0-	153	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6769	-0-	-311	-0-	152	1	6617	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	148	1	6342	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3			N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8685	-0-	-243	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8491	-0-	-149	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7501	-0-	-1427	-0-	7501	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	87	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	99	1	4219	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3582	-0-	-1192	-0-	80	1	3502	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3457	-0-	-1317	-0-	78	1	3379	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3843	-0-	-627	-0-	86	1	3757	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3778	-0-	-686	-0-	86	1	3692	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	765	1	2819	3	N	-0-			-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	840	1	4635	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	1395	-0-	-1333	-0-	839	1	556	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
*09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
10	2728	X	868	-0-	-1860	-0-	868	1			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	434	-0-	-2263	-0-	434	3			N	-0-			-0-
06	2610	X	155	-0-	-2455	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	78	-0-	-3394	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	64	-0-	-3408	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	838	1	3082	3	N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	801	1	2151	2	N	-0-			-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	878	1	1794	2	N	-0-			-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	795	1	1569	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	859	1	1306	2	N	-0-			-0-
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	909	1	2067	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4200	-0-	1100	1100	967	1	3233	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6342	-0-	-385	-0-	208	1	6134	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6037	-0-	-323	-0-	207	1	5830	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	209	1	6017	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	211	1	6038	2	N	-0-			-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	211	1	6057	2	N	-0-			-0-
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	220	1	6202	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9491	-0-	-88	-0-	302	1	9189	3	Y	-0-			-0-
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	304	1	9286	3	Y	-0-			-0-
07	9703	X	9085	-0-	-618	-0-	298	1	8787	3	Y	-0-			-0-
08	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	310	1	8921	3	Y	-0-			-0-
09	9450	X	9030	-0-	-420	-0-	291	1	8739	3	Y	-0-			-0-
10	9765	X	9293	-0-	-472	-0-	313	1	8980	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	253	1	6847	3	Y	39					75
							43	9									
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	237	1	6581	3	Y	27					102
							30	9									
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	249	1	6753	3	Y	6	96	1			12
							7	9									
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	263	1	6729	3	Y	4					16
							4	9									
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	242	1	6456	3	Y	43					59
							47	9									
*10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	258	1	6686	3	Y	27					86
							30	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

05	4929	X	3532	-0-	-1397	-0-	409	1	3123	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	3256	-0-	-1514	-0-	355	1	2901	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	315	-0-	-4118	-0-	300	1	15	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	966	-0-	-3467	-0-	338	1	628	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	725	-0-	-3505	-0-	41	1	684	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2509	-0-	-1025	-0-	320	1	2189	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

05	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	100	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	166	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	181	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	139	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	146	1	4285	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	136	1	4446	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	517	1	15268	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	10548	-0-	-4692	-0-	362	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	607	1	17497	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	12202	-0-	-3546	-0-	413	1	11789	2	N	-0-					-0-
09	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	692	1	19921	2	N	-0-					-0-
*10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	675	1	18995	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	952	1	4232	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	2811	-0-	-1389	-0-	527	1	2284	3	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	838	1	4102	3	N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	979	1	5016	3	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	930	1	4356	3	N	-0-					-0-
*10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1005	1	6608	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	211	1	6160	3	N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	230	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	245	1	6575	3	N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	211	1	5986	3	N	-0-					-0-
*10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	212	1	5799	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5788	-0-	-62	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	5561	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11414	-0-	-1172	-0-	239	1	11175	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10799	-0-	-1261	-0-	383	1	10416	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11321	-0-	-1141	-0-	432	1	10889	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10881	-0-	-1426	-0-	326	1	10555	2	N	-0-					-0-
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	388	1	11367	2	N	-0-					-0-
*10	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	346	1	11297	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	216	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6319	-0-	-401	-0-	217	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6614	-0-	-330	-0-	222	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	233	1	6667	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6220	-0-	-410	-0-	209	1	6011	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	214	1	6018	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	817	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1105	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	1151	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1107	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1114	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	1185	1	3482	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	353	1	15745	3	N	-0-					-0-
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	342	1	15650	3	N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	367	1	16291	3	N	-0-					-0-
08	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	384	1	16255	3	N	-0-					-0-
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	343	1	15696	3	N	-0-					-0-
*10	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	406	1	17372	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	14929	-0-	-1842	-0-	485	1	14444	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	14642	-0-	-28	-0-	466	1	14176	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	14955	-0-	-204	-0-	497	1	14458	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14608	-0-	-551	-0-	500	1	14108	3	N	-0-					-0-
09	14640	X	14336	-0-	-304	-0-	469	1	13867	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	11201	-0-	-3927	-0-	379	1	10822	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7646	-0-	-228	-0-	183	1	7460	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	167	1	7061	3	Y	-0-					2
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	182	1	7264	3	Y	1					3
							1	9									
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	182	1	7206	3	Y	-0-					3
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	167	1	6954	3	Y	9					12
							10	9									
*10	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	182	1	7155	3	Y	4					16
							4	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9870	-0-	-701	-0-	323	1	9547	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7663	-0-	-1457	-0-	263	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8286	-0-	-1696	-0-	278	1	8008	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7468	-0-	-2514	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7650	-0-	-2010	-0-	257	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8465	-0-	-1393	-0-	290	1	8175	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	754	1	6230	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	789	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	800	1	7972	2	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	817	1	8698	2	N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	776	1	8093	2	N	-0-					-0-
*10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	730	1	6105	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9650	-0-	-890	-0-	319	1	9331	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	8959	-0-	-1241	-0-	298	1	8661	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	1624	-0-	-8916	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	722	1	20814	2	N	-0-					-0-
09	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	943	1	25927	2	N	-0-					-0-
*10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	814	1	22781	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
06	1050	X	1020	-0-	-30	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1054	1	2696	3	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1001	1	2639	3	N	-0-					-0-
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1020	1	2696	3	N	-0-					-0-
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	977	1	2187	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	218	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4409	-0-	-151	-0-	273	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	354	1	3988	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	246	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	227	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	337	1	3714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	879	1	5007	2	N	-0-			-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	871	1	3690	2	N	-0-			-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	913	1	3482	2	N	-0-			-0-
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	918	1	4671	2	N	-0-			-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	903	1	4493	2	N	-0-			-0-
*10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	910	1	4621	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

05	7006	X	6332	-0-	-674	-0-	133	1	6199	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6305	-0-	-475	-0-	224	1	6081	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6670	-0-	-336	-0-	254	1	6416	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6757	-0-	-63	-0-	202	1	6555	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	190	1	6216	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

05	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	487	1	14397	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13843	-0-	-317	-0-	476	1	13367	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	14553	-0-	-79	-0-	488	1	14065	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	14128	-0-	-504	-0-	478	1	13650	2	N	-0-			-0-
*09	14160	X	13219	-0-	-941	-0-	444	1	12775	2	N	-0-			-0-
10	14632	X	13415	-0-	-1217	-0-	460	1	12955	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

05	2511	X	740	-0-	-1771	-0-	740	1			N	-0-			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

05	12028	X	11092	-0-	-936	-0-	232	1	10860	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10780	-0-	-500	-0-	383	1	10397	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	11040	-0-	-554	-0-	421	1	10619	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	11149	-0-	-321	-0-	334	1	10815	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9916	-0-	-854	-0-	327	1	9589	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10436	-0-	-693	-0-	310	1	10126	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4056	-0-	-718	-0-	85	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	139	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4075	-0-	-699	-0-	155	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	106	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1048	-0-	-3032	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	2723	-0-	-1338	-0-	81	1	2642	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	397	-0-	-409	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
07	589	N	170	-0-	-419	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
08	403	N	112	-0-	-291	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	740	1	1	2	N	-0-					20
							4503	3									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	730	1	4430	3	N	-0-					20
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	865	1	5628	3	N	-0-					20
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	810	1	1	2	N	-0-					20
							5026	3									
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	775	1	4355	3	N	-0-					20
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	981	1	4001	3	N	-0-					20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3747	-0-	647	647	24	1	1	2	Y	-0-					38
							3722	3									
06	3000	N	2867	-0-	-133	514	10	1	2857	3	Y	-0-					38
07	3100	N	3239	-0-	139	653	21	1	3218	3	Y	-0-					38
08	3751	X	3098	-0-	-653	-0-	22	1	1	2	Y	-0-					38
							3075	3									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					38
10	1798	X	896	-0-	-902	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	173	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4071	-0-	-734	-0-	135	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	222	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	204	1	5599	2	N	-0-					-0-
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5494	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	K	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	203	1	9502	2	N	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	325	1	8818	2	N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	322	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	228	1	7379	2	N	-0-					-0-
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	235	1	6888	2	N	-0-					-0-
*10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	260	1	8514	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	586	1	3817	3	N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	550	1	3062	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	589	1	1675	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	909	-0-	-2129	-0-	589	1	320	3	N	-0-					-0-
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	589	-0-	-2449	-0-	589	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	266	1	7847	2	N	-0-					-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	246	1	6916	2	N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	243	1	6995	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6641	-0-	-55	-0-	225	1	6416	2	N	-0-					-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	289	1	8318	2	N	-0-					-0-
*10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	292	1	8222	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	95	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	161	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	187	1	4717	2	N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	148	1	4789	2	N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	147	1	4817	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	265	1	7839	2	N	-0-					-0-
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	279	1	7837	2	N	-0-					-0-
07	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	291	1	8398	2	N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	283	1	8089	2	N	-0-					-0-
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	281	1	8079	2	N	-0-					-0-
*10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	299	1	8416	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	42	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	69	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	78	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	61	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	64	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	850	-0-	-1196	-0-	25	1	825	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	633	1	18718	2	N	-0-					-0-
06	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	699	1	19649	2	N	-0-					-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	680	1	19597	2	N	-0-					-0-
08	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	672	1	19204	2	N	-0-					-0-
09	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	650	1	18711	2	N	-0-					-0-
10	18786	X	18748	-0-	-38	-0-	643	1	18105	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6469	-0-	-692	-0-	203	1	6266	3	N	-0-					-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	231	1	7224	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7069	-0-	-557	-0-	228	1	6841	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6970	-0-	-656	-0-	231	1	6739	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6766	-0-	-704	-0-	215	1	6551	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6927	-0-	-792	-0-	232	1	6695	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	142	1	3831	3	Y	30					124
							33	9									
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	135	1	3731	3	Y	18					142
							20	9									
*07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	131	1	3417	3	Y	-0-					141
*08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	156	1	3956	3	Y	-0-					141
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	54					195
							59	9									
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	150	1	3821	3	Y	53	183	1			65
							58	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7965	-0-	-1521	-0-	267	1	7698	3	N	-0-					5
06	9660	X	7489	-0-	-2171	-0-	248	1	7241	3	N	-0-					5
07	10230	X	8087	-0-	-2143	-0-	277	1	7810	3	N	-0-					5
08	10230	X	8284	-0-	-1946	-0-	291	1	7993	3	N	-0-					5
09	9900	X	8112	-0-	-1788	-0-	273	1	7839	3	N	-0-					5
*10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	287	1	8003	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	325	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	327	1	9185	2	N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	309	1	8816	2	N	-0-					-0-
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	288	1	8290	2	N	-0-					-0-
*10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	301	1	8466	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	106	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	178	1	4832	2	N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	147	1	4769	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	153	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4850	-0-	-327	-0-	144	1	4706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	242	1	7154	2	N	-0-					-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	247	1	6948	2	N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	221	1	6358	2	N	-0-					-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	223	1	6359	2	N	-0-					-0-
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	215	1	6190	2	N	-0-					-0-
*10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	231	1	6512	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	273	1	7686	3	Y	-0-					2
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	254	1	7283	3	Y	-0-					2
07	8153	X	7687	-0-	-466	-0-	268	1	7419	3	Y	-0-					2
08	8153	X	7996	-0-	-157	-0-	289	1	7707	3	Y	-0-					2
09	7890	X	7763	-0-	-127	-0-	271	1	7492	3	Y	-0-					2
*10	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	291	1	7774	3	Y	-0-					2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	461	1	14267	3	N	-0-					-0-
06	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	448	1	13960	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	13315	-0-	-1317	-0-	430	1	12885	3	N	-0-					-0-
08	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	523	1	15262	3	N	-0-					-0-
09	14160	X	13938	-0-	-222	-0-	445	1	13493	3	N	-0-					-0-
*10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	504	1	14803	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15079	-0-	-1165	-0-	498	1	14581	3	N	-0-					-0-
06	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	404	1	12059	3	N	-0-					-0-
07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	560	1	16150	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15930	-0-	-221	-0-	549	1	15381	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	15060	-0-	-570	-0-	501	1	14559	3	N	-0-					-0-
10	16244	X	15099	-0-	-1145	-0-	511	1	14588	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	206	1	5987	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5867	-0-	-73	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6035	-0-	-599	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5516	-0-	-1118	-0-	184	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6303	-0-	-117	-0-	221	1	6082	2	N	-0-					-0-
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	215	1	6029	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	153	1	4439	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2692	-0-	-1183	-0-	89	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1858	-0-	-2141	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	129	1	3539	2	N	-0-					-0-
*10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	223	1	6253	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	126	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	149	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3599	-0-	599	599	259	1	3340	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4104	-0-	1004	1603	687	1	3417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	298	1	8816	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	120	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	460	1	4443	2	N	-0-					-0-
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	590	1	4563	2	N	-0-					-0-
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	214	1	5952	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	14386	-0-	-432	-0-	471	1	13915	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	12993	-0-	-777	-0-	446	1	12547	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13268	-0-	-1178	-0-	445	1	12823	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13528	-0-	-918	-0-	458	1	13070	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13098	-0-	-882	-0-	440	1	12658	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	13468	-0-	-916	-0-	462	1	13006	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	301	1	8896	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	5730	-0-	-3600	-0-	197	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	395	1	11393	2	N	-0-					-0-
08	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	430	1	12281	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9197	-0-	-133	-0-	309	1	8888	2	N	-0-					-0-
*10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	345	1	9722	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	10013	-0-	-93	-0-	335	1	9678	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9687	-0-	-93	-0-	322	1	9365	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9700	-0-	-406	-0-	323	1	9377	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8571	-0-	-1442	-0-	286	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9629	-0-	-61	-0-	337	1	9292	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8177	-0-	-1836	-0-	282	1	7895	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	193	1	5694	2	N	-0-					-0-
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	261	1	7323	2	N	-0-					-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	257	1	7397	2	N	-0-					-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	223	1	6359	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5762	-0-	-1198	-0-	194	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	206	1	5810	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7073	-0-	-832	-0-	161	1	6912	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	115	1	5138	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6193	-0-	-1092	-0-	144	1	6049	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	154	1	6168	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6226	-0-	-764	-0-	141	1	6085	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6899	-0-	-169	-0-	237	1	6662	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	254	1	7502	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	238	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7272	-0-	-788	-0-	244	1	7028	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7210	-0-	-540	-0-	244	1	6966	2	N	-0-					-0-
*09	7500	X	6708	-0-	-792	-0-	225	1	6483	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	241	1	6794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	63	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	102	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	112	1	2834	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	88	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	91	1	2671	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	84	1	2751	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	211	1	5856	3	Y	-0-					23
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	195	1	5480	3	Y	-0-					23
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	205	1	5519	3	Y	-0-					23
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	195	1	5247	3	Y	36					59
							40	9									
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	191	1	5261	3	Y	-0-					59
*10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	196	1	5183	3	Y	-0-					59

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	193	1	5693	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3915	-0-	-1725	-0-	135	1	3780	2	N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	197	1	5689	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5765	-0-	-63	-0-	195	1	5570	2	N	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-					-0-
*10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	225	1	6322	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	133	1	6143	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6009	-0-	-561	-0-	126	1	5883	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6168	-0-	-621	-0-	137	1	6031	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	136	1	5980	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	124	1	5829	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6197	-0-	-65	-0-	138	1	6059	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3402	-0-	-1899	-0-	111	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2869	-0-	-2171	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2127	-0-	-3081	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	1328	-0-	-3601	-0-	45	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1153	-0-	-2927	-0-	39	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1144	-0-	-2266	-0-	39	1	1105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	852	1	4754	2	N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	855	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	892	1	4392	2	N	-0-					-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	878	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	858	1	4062	2	N	-0-					-0-
*10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	904	1	4639	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

05	16337	X	15057	-0-	-1280	-0-	493	1	14564	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13441	-0-	-2039	-0-	462	1	12979	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13234	-0-	-2111	-0-	444	1	12790	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14159	-0-	-1186	-0-	479	1	13680	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	12514	-0-	-2066	-0-	420	1	12094	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13634	-0-	-1432	-0-	468	1	13166	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

05	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	423	1	12242	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	9187	-0-	-3383	-0-	304	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	11060	-0-	-2394	-0-	366	1	10694	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	10685	-0-	-2769	-0-	355	1	10330	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	9564	-0-	-3456	-0-	333	1	9231	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11544	-0-	-1135	-0-	397	1	11147	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

05	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	213	1	9414	3	N	-0-					-0-
06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	226	1	10392	3	N	-0-					-0-
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	257	1	11323	3	N	-0-					-0-
08	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	275	1	11580	3	N	-0-					-0-
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	221	1	9936	3	N	-0-					-0-
*10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	339	1	10049	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

05	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	157	1	4346	3	Y	7					72
							8	9									
06	5100	X	4353	-0-	-747	-0-	151	1	4193	3	Y	8					80
							9	9									
07	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	180	1	4854	3	Y	-0-					80
*08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	238	1	6311	3	Y	1	73	1			7
							1	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	183	1	5066	3	Y	13	6	1			14
							14	9									
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	10					24
							11	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

05	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	155	1	7226	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	262	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7054	-0-	-944	-0-	269	1	6785	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7114	-0-	-388	-0-	213	1	6901	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	233	1	6835	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7503	-0-	-123	-0-	223	1	7280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	89	1	4144	2	N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	169	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	127	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	129	1	3786	2	N	-0-					-0-
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	132	1	4299	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	308	1	9152	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9144	-0-	-186	-0-	289	1	8855	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	306	1	9006	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9020	-0-	-621	-0-	309	1	8711	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	291	1	8680	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	9151	-0-	-304	-0-	312	1	8839	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	95	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4290	-0-	-510	-0-	152	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	180	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	138	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	156	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4544	-0-	-168	-0-	135	1	4409	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	105	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4926	-0-	-354	-0-	175	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	195	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	148	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5107	-0-	-8	-0-	152	1	4955	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	24					47
							26	9									
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	3	Y	11					58
							12	9									
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	3	Y	19					77
							21	9									
08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1831	3	Y	15					92
							17	9									
09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	3	Y	15					107
							17	9									
*10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	7					114
							8	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8236	-0-	-971	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8184	-0-	-1023	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8054	-0-	-688	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7710	-0-	-630	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5109	-0-	-1341	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5298	-0-	-1367	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					42
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					42
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					42
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					42

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	15					114
							3301	3	17	9							
06	2790	X	1985	-0-	-805	-0-	7	1	1953	3	N	23					137
							25	9									
07	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	12	1	1734	3	N	22					159
							24	9									
08	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	14	1	1	2	N	1					160
							1836	3	1	9							
09	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	152	1	1983	3	N	17					177
							19	9									
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	438	1	3244	3	N	18					195
							20	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7223	-0-	-682	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6234	-0-	-1416	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6354	-0-	-1272	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6580	-0-	-1046	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6549	-0-	-831	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6628	-0-	-595	-0-	6628	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	276	1	8102	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	258	1	7765	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8229	-0-	-606	-0-	272	1	7957	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8353	-0-	-482	-0-	286	1	8067	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8035	-0-	-515	-0-	263	1	7772	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	282	1	8015	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
06	12990	X	10484	-0-	-2506	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	9937	-0-	-3486	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12463	-0-	-960	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
09	12120	X	11917	-0-	-203	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
*10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

05	6200	X	6168	-0-	-32	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5100	-0-	-1162	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

05	4030	X	75	-0-	-3955	-0-	72	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	350	-0-	-3550	-0-	350	1			N	-0-					-0-
07	4247	X	932	-0-	-3315	-0-	866	1	66	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	1566	-0-	-2681	-0-	795	1	771	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	283	-0-	-3827	-0-	84	1	199	3	N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

05	4619	X	4135	-0-	-484	-0-	138	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	143	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	141	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3895	-0-	-848	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	134	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	134	1	3754	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-					-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	280	1	8402	3	N	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	306	1	8910	3	N	-0-					-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	316	1	8913	3	N	-0-					-0-
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	304	1	8956	3	N	-0-					-0-
*10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	334	1	9472	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4239	-0-	-1899	-0-	155	1	4053	3	N	28					132
							31	9									
06	5730	X	2363	-0-	-3367	-0-	85	1	2278	3	N	-0-					132
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	371	1	7141	3	N	27					159
							30	9									
08	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	304	1	5730	3	N	11					170
							12	9									
09	6150	X	5436	-0-	-714	-0-	270	1	5156	3	N	9					179
							10	9									
10	7533	X	6047	-0-	-1486	-0-	306	1	5741	3	N	-0-					179

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	21	1	976	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	38	1	950	2	N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	29	1	845	2	N	-0-					-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

05	3100	N	4669	-0-	1569	1569	682	1	3987	3	N	-0-					2
06	3000	N	4618	-0-	1618	3187	660	1	3958	3	N	-0-					2
07	9480	X	6293	-0-	-3187	-0-	682	1	5611	3	N	-0-					2
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	682	1	5261	3	N	-0-					2
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	660	1	4063	3	N	-0-					2
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	682	1	3449	3	N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

05	9083	X	8841	-0-	-242	-0-	185	1	8656	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	296	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	332	1	8384	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	249	1	8080	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7881	-0-	-669	-0-	260	1	7621	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8174	-0-	-661	-0-	243	1	7931	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

05	13051	X	13025	-0-	-26	-0-	426	1	12599	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12038	-0-	-592	-0-	414	1	11624	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11739	-0-	-1312	-0-	393	1	11346	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	6709	-0-	-6342	-0-	227	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	580	1	16685	2	N	-0-					-0-
*10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	581	1	16356	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	66	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	91	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3535	-0-	435	435	117	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	1327	134	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3543	-0-	543	1870	125	1	3418	2	N	-0-					-0-
*10	5243	X	3373	-0-	-1870	-0-	115	1	3258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	315	1	14736	2	N	-0-					-0-
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	595	1	16165	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12515	-0-	-2799	-0-	477	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	519	1	16812	2	N	-0-					-0-
09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	642	1	18809	2	N	-0-					-0-
*10	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	579	1	18916	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	270	1	8055	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6115	-0-	-2165	-0-	193	1	5922	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8129	-0-	-334	-0-	267	1	7862	3	N	-0-					-0-
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	354	1	10072	3	N	-0-					-0-
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	310	1	9206	3	N	-0-					-0-
*10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	319	1	8994	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	523	1	15642	3	N	-0-					-0-
06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	343	1	15000	3	N	-0-					-0-
07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	530	1	15385	3	N	-0-					-0-
08	15779	X	15479	-0-	-300	-0-	535	1	14944	3	N	-0-					-0-
09	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	509	1	14886	3	N	-0-					-0-
*10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	547	1	15306	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	926	1	1103	3	N	16					165
							18	9									
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	870	1	19	3	N	25					190
							28	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1058	1	3068	3	N	38					228
							42	9									
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1038	1	2661	3	N	25	173	1			80
							28	9									
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	996	1	2482	3	N	37					117
							41	9									
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	926	1	1641	3	N	14					131
							15	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	6042	-0-	-7257	-0-	199	1	5843	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	5092	-0-	-10538	-0-	172	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	1020	-0-	-15131	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	11945	-0-	-4206	-0-	404	1	11541	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11220	-0-	-2250	-0-	390	1	10830	2	N	-0-					-0-
*10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	394	1	11244	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	300	1	8716	2	N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	306	1	8865	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	230	1	6734	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5735	-0-	-1891	-0-	193	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5094	-0-	-2286	-0-	179	1	4915	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	4847	-0-	-2779	-0-	166	1	4681	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	139	1	6220	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6063	-0-	-327	-0-	131	1	5932	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	138	1	6116	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	150	1	6286	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6132	-0-	-78	-0-	130	1	6002	3	N	-0-					-0-
*10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	151	1	6304	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	360	1	10634	2	N	-0-					-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	325	1	9357	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9603	-0-	-224	-0-	325	1	9278	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	9141	-0-	-369	-0-	307	1	8834	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	317	1	8939	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	993	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1001	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	902	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	478	-0-	-2126	-0-	305	1	173	2	N	-0-					-0-
*09	3150	X	937	-0-	-2213	-0-	874	1	63	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1040	-0-	-2215	-0-	905	1	135	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8528	-0-	-555	-0-	279	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8001	-0-	-729	-0-	275	1	7726	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	269	1	7769	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7675	-0-	-1191	-0-	260	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8093	-0-	-487	-0-	272	1	7821	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	244	1	6877	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	197	1	3983	3	N	12					47
							13	9									
06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3506	3	N	7					54
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	850	1	3599	3	N	22					76
							24	9									
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	334	1	6531	3	N	3					79
							3	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	378	1	7482	3	N	25					104
							28	9									
*10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	365	1	7162	3	N	14					118
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 235123	COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 7847 - 11092				
05	15841	X	15141	-0-	-700	-0-	496	1	14645	2	Y	-0-			-0-
06	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	493	1	13843	2	Y	-0-			-0-
07	15035	X	14765	-0-	-270	-0-	495	1	14270	2	Y	-0-			-0-
08	15035	X	14259	-0-	-776	-0-	482	1	13777	2	Y	-0-			-0-
09	14550	X	13671	-0-	-879	-0-	459	1	13212	2	Y	-0-			-0-
10	15035	X	14163	-0-	-872	-0-	486	1	13677	2	Y	-0-			-0-
	SUGAR TREE				WELL #: 2	RRCID -> 235154	COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 5494 - 7727				
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	1	4	9	Y	4			27
06	25		25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	T. A.		94	-0-	94	94	94	1			Y	-0-			27
09	T. A.		24	-0-	24	118	24	3			Y	-0-			27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			27
	CLIFFORD, T GU				WELL #: 1	RRCID -> 235156	COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8553 - 9227				
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	70	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	106	1	2888	2	N	-0-			-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	112	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	88	1	2857	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	91	1	2659	2	N	-0-			-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	98	1	3196	2	N	-0-			-0-
	MURRIN BEAR CREEK				WELL #: 5	RRCID -> 235159	COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 7249 - 8442				
05	6417	X	5941	-0-	-476	-0-	35	1	1	2	N	-0-			3
							5905	3							
06	6210	X	5760	-0-	-450	-0-	18	1	1	2	N	-0-			3
							5741	3							
07	6293	X	5656	-0-	-637	-0-	33	1	5623	3	N	-0-			3
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	198	1	2	2	N	-0-			3
							6665	3							
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	373	1	6285	3	N	-0-			3
*10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	382	1	6477	3	N	-0-			3
	DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 235163	COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8336 - 10485				
05	14694	X	13400	-0-	-1294	-0-	295	1	13105	3	N	-0-			-0-
06	14220	X	12933	-0-	-1287	-0-	279	1	12654	3	N	-0-			-0-
07	14074	X	13290	-0-	-784	-0-	298	1	12992	3	N	-0-			-0-
08	13950	X	13062	-0-	-888	-0-	305	1	12757	3	N	-0-			-0-
09	13290	X	12852	-0-	-438	-0-	279	1	12573	3	N	-0-			-0-
*10	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	309	1	13119	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	14186	-0-	-136	-0-	310	1	13876	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13828	-0-	-32	-0-	317	1	13511	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12937	-0-	-1385	-0-	289	1	12648	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12402	-0-	-1920	-0-	280	1	12122	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	12237	-0-	-1623	-0-	274	1	11963	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12564	-0-	-1727	-0-	287	1	12277	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	578	1	17075	2	N	-0-					-0-
06	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	570	1	16015	2	N	-0-					-0-
07	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	574	1	16564	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	16442	-0-	-546	-0-	556	1	15886	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	15951	-0-	-489	-0-	536	1	15415	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	14401	-0-	-2587	-0-	494	1	13907	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	310	1	13882	2	N	-0-					-0-
06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	309	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	278	1	12170	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12350	-0-	-918	-0-	279	1	12071	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11860	-0-	-980	-0-	266	1	11594	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	11925	-0-	-1343	-0-	273	1	11652	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	306	1	9564	3	N	2					2
							2	9									
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	293	1	9274	3	N	1					3
							1	9									
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	319	1	9733	3	N	2					5
							2	9									
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	337	1	9885	3	N	-0-					5
09	9570	X	9382	-0-	-188	-0-	294	1	9088	3	N	-0-					5
10	10044	X	9738	-0-	-306	-0-	318	1	9420	3	N	-0-					5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							5760	3									
06	6330	X	4854	-0-	-1476	-0-	15	1	4839	3	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	326	1	6484	3	N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	427	1	2	2	N	-0-					-0-
							8542	3									
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	418	1	8708	3	N	-0-					-0-
*10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	426	1	8657	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14668	-0-	-925	-0-	480	1	14188	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13527	-0-	-1023	-0-	465	1	13062	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13702	-0-	-1333	-0-	459	1	13243	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13958	-0-	-1077	-0-	472	1	13486	2	N	-0-			-0-
09	14280	X	13238	-0-	-1042	-0-	445	1	12793	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	12972	-0-	-1691	-0-	445	1	12527	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	116	1	5412	2	N	-0-			-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	192	1	5209	2	N	-0-			-0-
07	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	207	1	5213	2	N	-0-			-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	5360	2	N	-0-			-0-
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	158	1	5166	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	290	1	13547	2	N	-0-			-0-
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	473	1	12840	2	N	-0-			-0-
07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	529	1	13351	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	412	1	13352	2	N	-0-			-0-
09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	434	1	12724	2	N	-0-			-0-
*10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	397	1	12979	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

05	6324	X	4838	-0-	-1486	-0-	4838	3			N	-0-			-0-
06	6120	X	3997	-0-	-2123	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
07	5983	X	741	-0-	-5242	-0-	741	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	435	1	12614	3	N	-0-			41
06	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	410	1	12136	3	N	-0-			41
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	343	1	9864	3	N	-0-			41
08	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	475	1	13139	3	N	-0-			41
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	440	1	12779	3	N	-0-			41
*10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	503	1	14116	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	876	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	899	1	1609	2	N	-0-			-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	933	1	1634	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	919	1	1654	2	N	-0-			-0-
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	857	1	1444	2	N	-0-			-0-
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	914	1	1513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10055	-0-	-1415	-0-	329	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	368	1	10349	2	N	-0-					-0-
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	366	1	10555	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	4773	-0-	-5271	-0-	161	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	8581	-0-	-2129	-0-	288	1	8293	2	N	-0-					-0-
*10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	396	1	11138	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	579	1	15588	3	N	22	168	1			1
							24	9									
06	15630	X	15587	-0-	-43	-0-	543	1	14913	3	N	119					120
							131	9									
07	16120	X	15899	-0-	-221	-0-	575	1	15218	3	N	96	182	1			34
							106	9									
08	16151	X	15648	-0-	-503	-0-	588	1	15002	3	N	53					87
							58	9									
09	15630	X	15126	-0-	-504	-0-	549	1	14503	3	N	67					154
							74	9									
10	16151	X	15473	-0-	-678	-0-	579	1	14852	3	N	38	179	1			13
							42	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	806	-0-	-1426	-0-	806	1			N	-0-					127
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	856	1	1581	3	N	-0-					127
07	1829	N	875	-0-	-954	-0-	806	1	69	3	N	-0-					127
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	754	1	83	9	N	75	171	1			31
09	3000	N	3560	-0-	560	560	718	1	2842	3	N	-0-					31
*10	3100	N	2920	-0-	-180	380	912	1	2008	3	N	-0-					31

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7157	2	N	-0-					-0-
06	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	341	1	9581	2	N	-0-					-0-
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	310	1	8944	2	N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	164	1	4676	2	N	-0-					-0-
*09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	2	N	-0-					-0-
*10	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	342	1	9643	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3765	-0-	-1665	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	9386	-0-	-2301	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
08	12958	X	2352	-0-	-10606	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	2211	-0-	-10329	-0-	709	1	1502	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	7623	-0-	-5335	-0-	28	1	7595	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9748	-0-	-48	-0-	319	1	9429	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9034	-0-	-326	-0-	310	1	8724	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9370	-0-	-488	-0-	314	1	9056	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9798	-0-	-60	-0-	331	1	9467	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8878	-0-	-662	-0-	298	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9119	-0-	-615	-0-	313	1	8806	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	239	-0-	-361	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	620	X	347	-0-	-273	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12390	-0-	9290	12187	150	1	12240	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6077	-0-	3077	15264	6077	3			N	-0-					-0-
07	20563	X	5299	-0-	-15264	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	3			N	-0-					-0-
09	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	179	1	3368	3	N	127	153	1			105
							140	9									
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	160	1	3045	3	N	132	183	1			54
							145	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3010	3	N	105					159
							116	9									
08	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	164	1	2962	3	N	137	137	1			159
							151	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	170	1	3081	3	N	93					252
							102	9									
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	178	1	3150	3	N	79					331
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	342	1	2962	3	N	-0-					109
06	1500	X	1100	-0-	-400	-0-	23	1	999	3	N	71	172	1			8
							78	9									
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	734	1	7729	3	N	-0-					8
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	455	1	4960	3	N	14					22
							15	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	194	1	5091	3	N	25					47
							28	9									
*10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	207	1	5274	3	N	-0-					47

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

05	4309	X	2055	-0-	-2254	-0-	13	1	2016	3	N	24					129
							26	9									
06	4170	X	1914	-0-	-2256	-0-	29	1	1873	3	N	11					140
							12	9									
07	4309	X	2338	-0-	-1971	-0-	325	1	2006	3	N	6					146
							7	9									
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	655	1	1	2	N	11					157
							2181	3	12	9							
09	2100	X	1701	-0-	-399	-0-	184	1	1515	3	N	2					159
							2	9									
10	2325	X	771	-0-	-1554	-0-	5	1	764	3	N	2					161
							2	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	899	1	3453	3	N	32	160	1			55
							35	9									
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	870	1	1831	3	N	29					84
							32	9									
07	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	899	1	1110	3	N	28					112
							31	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	899	1	2173	3	N	33					145
							36	9									
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	3	N	25					170
							28	9									
10	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	899	1	288	3	N	12					182
							13	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

05	4309	X	3086	-0-	-1223	-0-	664	1	1	2	Y	-0-					25
							2421	3									
06	4050	X	2192	-0-	-1858	-0-	446	1	1746	3	Y	-0-					25
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	420	1	3734	3	Y	-0-					25
08	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	679	1	1	2	Y	-0-					25
							2443	3									
09	3450	X	2471	-0-	-979	-0-	369	1	2102	3	Y	-0-					25
10	4154	X	2060	-0-	-2094	-0-	722	1	1338	3	Y	-0-					25

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

05	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	263	1	8047	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7945	-0-	-245	-0-	246	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7821	-0-	-425	-0-	251	1	7570	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7669	-0-	-639	-0-	259	1	7410	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7424	-0-	-616	-0-	235	1	7189	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	255	1	7363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1050	1	2981	3	N	5	153	1			25
							6	9									
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1016	1	2958	3	N	-0-					25
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1051	1	2984	3	N	-0-					25
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	1051	1	2855	3	N	70					95
							77	9									
09	3300	X	2156	-0-	-1144	-0-	929	1	1227	3	N	-0-					95
10	3410	X	904	-0-	-2506	-0-	899	1	5	3	N	-0-					95

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6337	-0-	-607	-0-	218	1	6118	3	Y	1					114
							1	9									
06	7560	X	6335	-0-	-1225	-0-	217	1	6117	3	Y	1	69	1			46
							1	9									
07	7812	X	6675	-0-	-1137	-0-	236	1	6426	3	Y	12	58	1			-0-
							13	9									
*08	7812	X	6594	-0-	-1218	-0-	244	1	6347	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6900	X	6417	-0-	-483	-0-	225	1	6192	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	239	1	6306	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8402	-0-	-61	-0-	275	1	8127	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7702	-0-	-1118	-0-	249	1	7453	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7982	-0-	-1132	-0-	270	1	7712	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	292	1	8197	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	7686	-0-	-1134	-0-	254	1	7432	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8138	-0-	-263	-0-	286	1	7852	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8643	-0-	-533	-0-	295	1	8348	3	Y	-0-					18
06	8700	X	8090	-0-	-610	-0-	270	1	7820	3	Y	-0-					18
07	8897	X	8326	-0-	-571	-0-	292	1	8034	3	Y	-0-					18
08	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	289	1	7659	3	Y	-0-					18
09	8610	X	8150	-0-	-460	-0-	285	1	7865	3	Y	-0-					18
10	8649	X	7811	-0-	-838	-0-	283	1	7528	3	Y	-0-					18

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	185	1	5443	3	N	-0-					-0-
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	3	N	-0-					-0-
07	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	617	1	18046	3	N	-0-					-0-
08	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	669	1	18982	3	N	-0-					-0-
09	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	606	1	17871	3	N	-0-					-0-
*10	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	609	1	17405	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	326	1	9199	3	N	-0-					10
06	9750	X	8973	-0-	-777	-0-	304	1	8669	3	N	-0-					10
07	10075	X	9514	-0-	-561	-0-	332	1	9182	3	N	-0-					10
08	9827	X	9225	-0-	-602	-0-	332	1	8893	3	N	-0-					10
09	9330	X	8979	-0-	-351	-0-	318	1	8661	3	N	-0-					10
10	9517	X	9143	-0-	-374	-0-	333	1	8810	3	N	-0-					10

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	288	1	8849	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	276	1	8604	3	N	-0-					-0-
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	268	1	8014	3	N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	312	1	9057	3	N	-0-					-0-
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	278	1	8573	3	N	-0-					-0-
*10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	323	1	9529	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9640	-0-	-714	-0-	327	1	9313	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9177	-0-	-843	-0-	306	1	8871	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9482	-0-	-438	-0-	326	1	9156	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	313	1	8545	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	8232	-0-	-1308	-0-	280	1	7952	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8362	-0-	-1279	-0-	300	1	8062	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8374	-0-	-306	-0-	183	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	185	1	7901	2	N	-0-					-0-
07	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	194	1	8495	2	N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	195	1	8445	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7392	-0-	-738	-0-	166	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8329	-0-	-351	-0-	190	1	8139	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	215	1	9780	3	N	-0-					-0-
06	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	210	1	9616	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9716	-0-	-204	-0-	214	1	9502	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9796	-0-	-186	-0-	223	1	9573	3	N	-0-					-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	215	1	9788	3	N	-0-					-0-
10	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	231	1	9844	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	147	1	4439	2	N	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	149	1	4364	2	N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	156	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	150	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	142	1	4082	2	N	-0-					-0-
*10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	146	1	4192	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1246	1	6996	2	N	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1141	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1152	1	3983	2	N	-0-					-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1145	1	3886	2	N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1100	1	2990	2	N	-0-					-0-
*10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1176	1	4847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	40	-0-	-4517	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	45	-0-	-5055	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	47	-0-	-5223	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	207	-0-	-5063	-0-	34	1	173	2	N	-0-			-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	321	1	1767	2	N	-0-			-0-
*10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	290	1	2294	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

05	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	728	1	21515	2	N	-0-			-0-
06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	745	1	20925	2	N	-0-			-0-
07	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	729	1	21025	2	N	-0-			-0-
08	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	705	1	20138	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	15050	-0-	-190	-0-	506	1	14544	2	N	-0-			-0-
10	15748	X	15140	-0-	-608	-0-	519	1	14621	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	191	1	8743	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	173	1	8050	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8104	-0-	-545	-0-	180	1	7924	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	7752	-0-	-897	-0-	180	1	7572	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7393	-0-	-977	-0-	158	1	7235	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	7976	-0-	-673	-0-	183	1	7793	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

05	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	246	1	11017	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	11001	-0-	-1029	-0-	252	1	10749	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9727	-0-	-2704	-0-	217	1	9510	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	10779	-0-	-970	-0-	243	1	10536	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	9348	-0-	-1662	-0-	209	1	9139	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	9864	-0-	-1513	-0-	226	1	9638	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-			-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-			-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-			-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-			-0-
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6745	-0-	-1005	-0-	224	1	6521	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6648	-0-	-852	-0-	219	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6937	-0-	-813	-0-	229	1	6708	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6831	-0-	-485	-0-	229	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5178	-0-	-1722	-0-	181	1	4997	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6892	-0-	-52	-0-	237	1	6655	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6641	-0-	-613	-0-	238	1	6381	3	Y	20	148	1			12
							22	9									
06	7020	X	6498	-0-	-522	-0-	230	1	6249	3	Y	17					29
							19	9									
07	7254	X	6121	-0-	-1133	-0-	226	1	5880	3	Y	14					43
							15	9									
08	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	243	1	6322	3	Y	16					59
							18	9									
09	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	236	1	6348	3	Y	17					76
							19	9									
*10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	251	1	6539	3	Y	24					100
							26	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	191	1	5550	3	N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	139	1	4219	3	N	-0-					-0-
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	280	1	8005	3	N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	299	1	8285	3	N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	N	-0-					-0-
*10	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	376	1	10464	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	415	1	10979	3	N	-0-					-0-
06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	391	1	10472	3	N	-0-					-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	403	1	10471	3	N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	416	1	10381	3	N	-0-					-0-
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	374	1	9744	3	N	-0-					-0-
*10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	407	1	10351	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	163	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4444	-0-	-506	-0-	147	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	150	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	152	1	4160	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	157	1	4436	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6890	-0-	-1356	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	5713	-0-	-2387	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	6746	-0-	-1624	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7659	-0-	-711	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
*10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7958	-0-	-952	-0-	273	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8179	-0-	-1028	-0-	274	1	7905	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8132	-0-	-548	-0-	275	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7656	-0-	-354	-0-	257	1	7399	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7937	-0-	-278	-0-	272	1	7665	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8215	-0-	-217	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8356	-0-	-789	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	6986	-0-	-1864	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	6203	-0-	-2942	-0-	6203	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	14533	-0-	-1556	-0-	483	1	14050	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14394	-0-	-876	-0-	477	1	13917	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	14840	-0-	-1032	-0-	490	1	14350	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	14918	-0-	-954	-0-	500	1	14418	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	485	1	13357	2	N	-0-					-0-
*10	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	527	1	14799	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	2408	-0-	-9248	-0-	83	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	2725	-0-	-9155	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10489	-0-	-1787	-0-	345	1	10144	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11678	-0-	-598	-0-	390	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	391	1	10698	2	N	-0-					-0-
*10	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	371	1	10426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

05	7471	X	7075	-0-	-396	-0-	242	1	6833	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	224	1	6404	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	238	1	6623	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6790	-0-	-743	-0-	245	1	6545	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6251	-0-	-829	-0-	218	1	6033	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	234	1	6414	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

05	6262	X	5629	-0-	-633	-0-	36	1	1	2	N	-0-					20
							5592	3									
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	18	1	5129	3	N	-0-					20
07	6262	X	5040	-0-	-1222	-0-	32	1	5008	3	N	-0-					20
08	6262	X	5241	-0-	-1021	-0-	37	1	1	2	N	-0-					20
							5203	3									
09	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	38	1	5201	3	N	-0-					20
*10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	40	1	5763	3	N	-0-					20

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

05	7254	X	6923	-0-	-331	-0-	145	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6751	-0-	-179	-0-	240	1	6511	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6410	-0-	-751	-0-	244	1	6166	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	203	1	6586	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6400	-0-	-410	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
*10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	209	1	6847	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	690	1	2	2	N	-0-					-0-
							8351	3									
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	709	1	1	2	N	-0-					-0-
							8986	3									
07	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	665	1	10073	3	N	-0-					-0-
08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	285	1	4	2	N	-0-					-0-
							15184	3									
*09	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	471	1	14440	3	N	-0-					-0-
*10	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	488	1	14236	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

05	12276	X	12180	-0-	-96	-0-	399	1	11781	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10855	-0-	-665	-0-	373	1	10482	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	363	1	10470	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10514	-0-	-1669	-0-	356	1	10158	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10464	-0-	-1326	-0-	352	1	10112	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	384	1	10813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	3093	-0-	-3665	-0-	106	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	272	1	7739	2	N	-0-					-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	277	1	8038	2	N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	267	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	274	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6398	-0-	-1910	-0-	225	1	6173	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	142	1	3859	3	N	-0-					29
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	137	1	3807	3	N	-0-					29
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	195	1	5126	3	N	-0-					29
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	177	1	4516	3	N	-0-					29
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	3	N	-0-					29
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	164	1	4248	3	N	-0-					29

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	2567	-0-	-8023	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	970	-0-	-9973	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	748	-0-	-10195	-0-	469	1	279	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	784	-0-	-8936	-0-	784	1			N	-0-					-0-
10	9765	X	475	-0-	-9290	-0-	475	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1	2	3125	3	N	-0-					94
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					94
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2700	3	39	9	N	35					129
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1	2	2287	3	N	-0-					129
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					129
*10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					129

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	62	1	2	2	Y	-0-					32
							9129	3									
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	Y	-0-					32
							11419	3									
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	420	1	9171	3	Y	-0-					32
08	9269	X	5048	-0-	-4221	-0-	728	1	1	2	Y	-0-					32
							4319	3									
09	9240	X	7524	-0-	-1716	-0-	394	1	7130	3	Y	-0-					32
10	9548	X	9407	-0-	-141	-0-	554	1	8780	3	Y	66					98
							73	9									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	445	1	13136	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12603	-0-	-957	-0-	433	1	12170	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12403	-0-	-1609	-0-	416	1	11987	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12060	-0-	-1952	-0-	408	1	11652	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12344	-0-	-796	-0-	415	1	11929	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13042	-0-	-536	-0-	447	1	12595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	861	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	840	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	851	1	3898	3	N	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	866	1	8370	3	N	-0-					-0-
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	840	1	7889	3	N	-0-					-0-
*10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	868	1	7739	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	1044	1	30861	2	N	-0-					-0-
06	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	997	1	28016	2	N	-0-					-0-
07	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	935	1	26962	2	N	-0-					-0-
08	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	918	1	26226	2	N	-0-					-0-
09	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	839	1	24141	2	N	-0-					-0-
*10	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	855	1	24089	2	N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	98	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	160	1	4352	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	178	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	138	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4658	-0-	-23	-0-	138	1	4520	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13129	-0-	-511	-0-	275	1	12854	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	9918	-0-	-2862	-0-	352	1	9566	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11241	-0-	-1748	-0-	429	1	10812	2	N	-0-					-0-
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	409	1	13243	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	378	1	11079	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	2961	-0-	-10183	-0-	420	1	2541	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12805	-0-	-556	-0-	268	1	12537	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12387	-0-	-243	-0-	440	1	11947	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	482	1	12166	2	N	-0-					-0-
08	12989	X	12530	-0-	-459	-0-	375	1	12155	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11873	-0-	-517	-0-	392	1	11481	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12260	-0-	-543	-0-	364	1	11896	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	160	1	7474	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	254	1	6896	2	N	-0-					-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	287	1	7230	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	213	1	6909	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6653	-0-	-607	-0-	220	1	6433	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7075	-0-	-427	-0-	210	1	6865	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1309	1	3770	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3617	-0-	-493	-0-	1350	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	837	-0-	-279	-0-	837	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	1441	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1509	1	3689	2	N	-0-					-0-
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1537	1	3579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	112	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	184	1	4988	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4580	-0-	-1093	-0-	175	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4036	-0-	-1637	-0-	121	1	3915	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	138	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4036	-0-	-1296	-0-	120	1	3916	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	577	1	2213	3	N	46					140
							51	9									
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	3	N	39	162	1			17
							43	9									
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	48	1	1850	3	N	-0-					17
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	52	1	1937	3	N	58					75
							64	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	3	N	-0-	58	1			17
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	53	1	2001	3	N	102	75	1			44
							112	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	298	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	501	1	13618	2	N	-0-					-0-
07	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	540	1	13629	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	13529	-0-	-111	-0-	405	1	13124	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12916	-0-	-284	-0-	426	1	12490	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13280	-0-	-360	-0-	394	1	12886	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12449	-0-	-757	-0-	414	1	12035	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11951	-0-	-289	-0-	396	1	11555	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12163	-0-	-299	-0-	402	1	11761	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11823	-0-	-639	-0-	394	1	11429	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10866	-0-	-1194	-0-	382	1	10484	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	427	1	11980	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8196	-0-	-81	-0-	186	1	8010	3	N	-0-					-0-
06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	184	1	8007	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8087	-0-	-190	-0-	185	1	7902	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	8053	-0-	-224	-0-	193	1	7860	3	N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	184	1	7950	3	N	-0-					-0-
*10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	211	1	8728	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	177	1	7596	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7357	-0-	-143	-0-	167	1	7190	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	176	1	7353	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	177	1	7281	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7340	-0-	-160	-0-	168	1	7172	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7570	-0-	-180	-0-	185	1	7385	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1896	-0-	-474	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	80	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	79	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	2	N	-0-					-0-
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2432	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	1836	-0-	-3341	-0-	1068	1	768	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3810	-0-	-1200	-0-	1096	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	1187	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6017	-0-	-307	-0-	1207	1	4810	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	2126	-0-	-3994	-0-	1083	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	2134	-0-	-3694	-0-	1150	1	984	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	92	1	4171	3	Y	17	30	1			3
							19	9									
*01	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	98	1	4014	3	Y	5					8
							6	9									
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	90	1	3615	3	Y	-0-					8
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	110	1	4182	3	Y	118	126	1			-0-
							130	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	96	1	4010	3	Y	142	121	1			21
							156	9									
05	4247	X	3879	-0-	-368	-0-	94	1	3785	3	Y	-0-					21
06	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	137	1	3786	3	Y	-0-					21
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	148	1	3938	3	Y	-0-					21
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	157	1	3974	3	Y	-0-					21
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	149	1	3914	3	Y	46					67
							51	9									
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	172	1	4448	3	Y	3	62	1			8
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	152	1	6963	3	Y	115	123	1			8
							127	9									
01	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	161	1	6538	3	Y	-0-					8
02	6328	X	6115	-0-	-213	-0-	148	1	5967	3	Y	-0-					8
03	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	169	1	6423	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
04	6780	X	6580	-0-	-200	-0-	227	1	6322	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	238	1	6352	3	Y	-0-					4
06	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	228	1	6174	3	Y	-0-					4
07	6789	X	6501	-0-	-288	-0-	240	1	6261	3	Y	-0-					4
08	6789	X	6231	-0-	-558	-0-	234	1	5997	3	Y	-0-					4
09	6570	X	6231	-0-	-339	-0-	227	1	5953	3	Y	46					50
							51	9									
10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	249	1	6301	3	Y	3	47	1			6
							3	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	221	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	214	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	217	1	6258	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	207	1	5945	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	210	1	5922	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

05	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	304	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1041	1	5991	2	N	-0-					-0-
08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1066	1	6613	2	N	-0-					-0-
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	961	1	4396	2	N	-0-					-0-
*10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	924	1	12311	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

05	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	633	1	18380	2	N	-0-					-0-
06	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	635	1	18525	2	N	-0-					-0-
07	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	636	1	18595	2	N	-0-					-0-
08	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	643	1	18629	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	18214	-0-	-956	-0-	640	1	17574	2	N	-0-					-0-
*10	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	710	1	19883	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

05	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	130	1	5646	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	122	1	5333	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5386	-0-	-783	-0-	127	1	5259	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	125	1	5196	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	120	1	5140	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5441	-0-	-325	-0-	133	1	5308	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	186	1	8038	3	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	169	1	7600	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	178	1	7665	3	N	-0-					-0-
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	186	1	7639	3	N	-0-					-0-
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	169	1	7403	3	N	-0-					-0-
*10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	187	1	7651	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	347	1	9709	3	N	-0-					94
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	367	1	10324	3	N	-0-					94
07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	362	1	9917	3	N	-0-					94
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	358	1	9412	3	N	-0-					94
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	358	1	9761	3	Y	-0-	89	1			5
*10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	355	1	9335	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11703	-0-	-1069	-0-	272	1	11431	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	11224	-0-	-1016	-0-	252	1	10972	3	N	-0-					-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	309	1	12763	3	N	-0-					-0-
08	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	337	1	13441	3	N	-0-					-0-
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	304	1	13018	3	N	-0-					-0-
*10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	327	1	13439	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1310	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	419	1	7395	3	N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	659	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	734	1			N	-0-					-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	720	1	2731	3	N	-0-					-0-
*10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	694	1	6972	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8739	-0-	-2886	-0-	290	1	8449	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9531	-0-	-1389	-0-	315	1	9216	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9730	-0-	-1151	-0-	322	1	9408	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8781	-0-	-1945	-0-	292	1	8489	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7435	-0-	-2795	-0-	260	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	3196	-0-	-6662	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	13184	-0-	-84	-0-	294	1	12890	3	N	-0-					-0-
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	13321	3	N	-0-					-0-
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13434	3	N	-0-					-0-
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	319	1	13299	3	N	-0-					-0-
09	13620	X	13012	-0-	-608	-0-	284	1	12728	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13190	-0-	-884	-0-	307	1	12883	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	19111	-0-	-853	-0-	417	1	18694	2	N	-0-					-0-
06	18990	X	18119	-0-	-871	-0-	415	1	17704	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	17581	-0-	-833	-0-	393	1	17188	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	17298	-0-	-1798	-0-	390	1	16908	2	N	-0-					-0-
09	18480	X	16184	-0-	-2296	-0-	363	1	15821	2	N	-0-					-0-
10	19096	X	17487	-0-	-1609	-0-	400	1	17087	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12381	-0-	-546	-0-	259	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11658	-0-	-852	-0-	414	1	11244	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12040	-0-	-484	-0-	459	1	11581	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11758	-0-	-611	-0-	352	1	11406	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10943	-0-	-1027	-0-	361	1	10582	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	11304	-0-	-1065	-0-	336	1	10968	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	97	1	4272	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4101	-0-	-489	-0-	86	1	4015	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	101	1	4225	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4482	-0-	-75	-0-	149	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	139	1	4215	3	N	-0-					-0-
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8774	-0-	-247	-0-	297	1	8477	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	277	1	8097	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	293	1	8355	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8792	-0-	-74	-0-	312	1	8480	3	Y	-0-					-0-
09	8520	X	8422	-0-	-98	-0-	287	1	8135	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	307	1	8368	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	106	1	4718	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4063	-0-	-707	-0-	86	1	3977	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	3767	-0-	-1162	-0-	85	1	3682	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	3726	-0-	-1110	-0-	87	1	3639	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	3688	-0-	-992	-0-	79	1	3609	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	89	1	3756	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15032	-0-	-1832	-0-	492	1	14540	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13854	-0-	-2466	-0-	476	1	13378	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	16612	-0-	-252	-0-	557	1	16055	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15911	-0-	-674	-0-	538	1	15373	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	15075	-0-	-945	-0-	506	1	14569	2	N	-0-					-0-
*10	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	577	1	16240	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	19026	-0-	-1279	-0-	623	1	18403	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	13163	-0-	-6487	-0-	452	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	16789	-0-	-2586	-0-	563	1	16226	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	17152	-0-	-2223	-0-	580	1	16572	2	N	-0-					-0-
09	18420	X	16538	-0-	-1882	-0-	556	1	15982	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	16642	-0-	-2392	-0-	571	1	16071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	18333	-0-	-3584	-0-	600	1	17733	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	17870	-0-	-2470	-0-	614	1	17256	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	18555	-0-	-2463	-0-	622	1	17933	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	18252	-0-	-1650	-0-	617	1	17635	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17178	-0-	-1752	-0-	577	1	16601	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17169	-0-	-1400	-0-	589	1	16580	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

05	11129	X	10717	-0-	-412	-0-	241	1	10476	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10439	-0-	-421	-0-	230	1	10209	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	10656	-0-	-566	-0-	245	1	10411	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10589	-0-	-633	-0-	254	1	10335	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9781	-0-	-719	-0-	219	1	9562	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	9781	-0-	-1007	-0-	233	1	9548	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

05	12586	X	11970	-0-	-616	-0-	268	1	11702	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	11801	-0-	-469	-0-	261	1	11540	3	N	-0-					-0-
07	12679	X	11703	-0-	-976	-0-	269	1	11434	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	11742	-0-	-937	-0-	279	1	11463	3	N	-0-					-0-
09	11850	X	11177	-0-	-673	-0-	247	1	10930	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	11430	-0-	-753	-0-	273	1	11157	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

05	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	202	1	8813	3	N	-0-					-0-
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	253	1	11135	3	N	-0-					-0-
07	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	285	1	12036	3	N	-0-					-0-
08	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	301	1	12273	3	N	-0-					-0-
09	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	281	1	12143	3	N	-0-					-0-
*10	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	312	1	12754	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	4989	-0-	-3081	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
08	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
09	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	6224	-0-	-2115	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	744	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	715	1	1435	3	N	-0-					-0-
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	726	1	4641	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9571	-0-	-535	-0-	212	1	9359	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	9158	-0-	-622	-0-	201	1	8957	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	9382	-0-	-445	-0-	211	1	9171	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	9288	-0-	-539	-0-	219	1	9069	3	N	-0-			-0-
09	9450	X	9021	-0-	-429	-0-	199	1	8822	3	N	-0-			-0-
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	214	1	8962	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	339	1	10026	2	N	-0-			-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	337	1	9465	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	335	1	9646	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9950	-0-	-404	-0-	337	1	9613	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	319	1	9176	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	334	1	9411	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

05	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	231	1	9697	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	9589	-0-	-311	-0-	214	1	9375	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	226	1	9530	3	N	-0-			-0-
08	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	238	1	9530	3	N	-0-			-0-
09	9870	X	9276	-0-	-594	-0-	211	1	9065	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9868	-0-	-52	-0-	240	1	9628	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

05	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	106	1	4676	3	N	-0-			-0-
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	100	1	4373	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	103	1	4500	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4496	-0-	-402	-0-	108	1	4388	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	93	1	4076	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	111	1	4504	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

05	11842	X	5790	-0-	-6052	-0-	5790	3			N	-0-			-0-
06	11460	X	137	-0-	-11323	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-			-0-
08	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-			-0-
09	10230	X	3902	-0-	-6328	-0-	600	1	3302	3	N	-0-			-0-
*10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	618	1	3046	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	13592	-0-	10592	10592	182	1	13410	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	10681	-0-	7581	18173	10681	3			N	-0-					-0-
08	28383	X	10210	-0-	-18173	-0-	10210	3			N	-0-					-0-
09	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	144	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	79	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	3414	2	N	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	68	1	3273	2	N	-0-					-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	3308	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	2377	-0-	-2862	-0-	414	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	3354	-0-	-1716	-0-	303	1	3051	3	N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	460	1	4839	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4018	-0-	-1221	-0-	291	1	3727	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	3690	-0-	-1380	-0-	409	1	3281	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	3008	-0-	-2231	-0-	404	1	2604	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	863	1	9218	3	N	-0-					-0-
06	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	840	1	9828	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	665	1	4691	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	4692	-0-	-5383	-0-	569	1	4123	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	3080	-0-	-7600	-0-	715	1	2365	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	4053	-0-	-6983	-0-	744	1	3309	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13860	-0-	-1051	-0-	436	1	13424	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	13760	-0-	-670	-0-	431	1	13329	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	14590	-0-	-693	-0-	471	1	14119	3	N	-0-					-0-
08	15283	X	14274	-0-	-1009	-0-	475	1	13799	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	14205	-0-	-585	-0-	457	1	13748	3	N	-0-					-0-
10	14601	X	14559	-0-	-42	-0-	487	1	14072	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

05	16089	X	15490	-0-	-599	-0-	551	1	14893	3	Y	42					143
							46	9									
06	15330	X	14585	-0-	-745	-0-	515	1	14033	3	Y	34					177
							37	9									
07	15841	X	15234	-0-	-607	-0-	552	1	14656	3	Y	24					201
							26	9									
08	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	604	1	15368	3	Y	25					226
							28	9									
09	15180	X	13957	-0-	-1223	-0-	510	1	13434	3	Y	12	180	1			58
							13	9									
10	15500	X	8260	-0-	-7240	-0-	309	1	7940	3	Y	10					68
							11	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	3	N	-0-					-0-
06	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	137	1	5973	3	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	214	1	6053	3	N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	225	1	6175	3	N	-0-					-0-
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	219	1	6232	3	N	-0-					-0-
*10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	234	1	6512	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	161	1	4666	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2319	-0-	-1581	-0-	77	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2097	-0-	-1933	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	1668	-0-	-2362	-0-	56	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	1543	-0-	-2357	-0-	53	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1493	-0-	-2537	-0-	51	1	1442	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

05	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	744	1	6247	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6506	-0-	-904	-0-	720	1	5786	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6469	-0-	-1188	-0-	744	1	5725	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	5801	-0-	-1856	-0-	744	1	5057	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	712	1	5919	3	N	-0-					-0-
*10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	712	1	8219	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	12883	-0-	9883	9883	12883	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	17793	-0-	14693	24576	17793	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	X	607	-0-	-555	-0-	607	1			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	602	1	2299	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	8583	-0-	5583	5583	570	1	8013	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	7698	-0-	4598	10181	513	1	7185	3	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	259	1	11603	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10926	-0-	-324	-0-	250	1	10676	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10732	-0-	-1017	-0-	240	1	10492	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	10559	-0-	-1314	-0-	238	1	10321	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10153	-0-	-1337	-0-	227	1	9926	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	245	1	10481	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14429	-0-	-792	-0-	472	1	13957	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13221	-0-	-639	-0-	454	1	12767	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13775	-0-	-609	-0-	462	1	13313	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	13801	-0-	-614	-0-	467	1	13334	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13214	-0-	-736	-0-	444	1	12770	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13593	-0-	-822	-0-	466	1	13127	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	21065	-0-	-2557	-0-	689	1	20376	2	N	-0-					-0-
06	20520	X	19434	-0-	-1086	-0-	668	1	18766	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	19599	-0-	-1977	-0-	657	1	18942	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	19843	-0-	-1733	-0-	671	1	19172	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	18719	-0-	-2161	-0-	629	1	18090	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18559	-0-	-2521	-0-	636	1	17923	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	341	1	6979	3	N	-0-					-0-
07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	694	1	4501	3	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	732	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	720	1	5333	3	N	-0-					-0-
*10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	686	1	7482	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	342	1	1	2	N	13					38
							3715	3	14	9							
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	389	1	3485	3	N	71	40	1			69
							78	9									
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	444	1	4453	3	N	-0-					69
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	518	1	1	2	N	-0-					69
							3855	3									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	630	1	3560	3	N	-0-					69
10	4898	X	2976	-0-	-1922	-0-	583	1	2393	3	N	-0-					69

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	133	1	3563	3	N	-0-					57
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	135	1	3692	3	N	128	177	1			8
							141	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	N	-0-					8
08	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	128	1	3292	3	N	-0-					8
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	N	-0-					8
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	136	1	3461	3	N	-0-					8

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	1			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	3204	-0-	-8948	-0-	745	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	2595	-0-	-7305	-0-	556	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	2253	-0-	-7977	-0-	545	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	2804	-0-	-6403	-0-	950	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	2797	-0-	-6113	-0-	654	1	2143	2	N	-0-					-0-
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	656	1	3046	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	172	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	294	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	323	1	8147	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8137	-0-	-233	-0-	244	1	7893	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7574	-0-	-706	-0-	250	1	7324	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8035	-0-	-521	-0-	239	1	7796	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8940	-0-	-515	-0-	187	1	8753	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8631	-0-	-399	-0-	306	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8880	-0-	-296	-0-	339	1	8541	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8765	-0-	-349	-0-	262	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8348	-0-	-472	-0-	276	1	8072	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8710	-0-	-218	-0-	259	1	8451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5375	-0-	-639	-0-	113	1	5262	2	N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	204	1	5553	2	N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	233	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	182	1	5893	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5729	-0-	-31	-0-	189	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	172	1	5629	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	149	1	4077	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3887	-0-	-253	-0-	135	1	3752	3	N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	148	1	3956	3	N	-0-					-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	191	1	4859	3	N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	N	-0-					-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	158	1	4141	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5053	-0-	-930	-0-	179	1	4808	3	N	60					192
							66	9									
06	5790	X	4609	-0-	-1181	-0-	165	1	4420	3	N	22					214
							24	9									
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	178	1	4581	3	N	38	176	1			76
							42	9									
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	191	1	4749	3	N	31					107
							34	9									
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	180	1	4615	3	N	66	132	1			41
							73	9									
10	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	192	1	4770	3	N	38					79
							42	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	80	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	119	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	120	1	3873	2	N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3057	2	N	-0-					-0-
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	87	1	2859	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2478	-0-	-2668	-0-	896	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4735	-0-	-245	-0-	979	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4526	-0-	-620	-0-	1008	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	978	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	953	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	973	1	3377	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	131	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	207	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	209	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	172	1	5559	2	N	-0-					-0-
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	167	1	5451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	1050	X	700	-0-	-350	-0-	25	1	675	2	N	-0-			-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1300	2	N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-			-0-
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	169	-0-	-1195	-0-	5	1	164	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

05	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	309	1	8853	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	3620	-0-	-4750	-0-	120	1	3500	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	3038	-0-	-7161	-0-	245	1	2793	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9866	-0-	-333	-0-	919	1	8947	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	4344	-0-	-5526	-0-	347	1	3997	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	5934	-0-	-3242	-0-	581	1	5353	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

05	6200	X	5954	-0-	-246	-0-	125	1	5829	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5702	-0-	-208	-0-	202	1	5500	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	223	1	5622	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5715	-0-	-237	-0-	171	1	5544	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	169	1	5517	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	280	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7885	-0-	-575	-0-	259	1	7626	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7887	-0-	-669	-0-	258	1	7629	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	282	1	8002	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7747	-0-	-413	-0-	274	1	7473	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7868	-0-	-440	-0-	268	1	7600	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

05	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	114	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	190	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	194	1	4886	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5404	-0-	-269	-0-	162	1	5242	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	167	1	4880	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	160	1	5226	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	182	1	1	2	N	-0-					-0-
							5139	3									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3637	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	3633	-0-	-2257	-0-	132	1	3501	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	820	-0-	-5070	-0-	29	1	791	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	4289	-0-	-1411	-0-	158	1	4131	3	N	-0-					-0-
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	182	1	5200	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

05	9083	X	8401	-0-	-682	-0-	176	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8199	-0-	-441	-0-	291	1	7908	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8538	-0-	-390	-0-	326	1	8212	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8365	-0-	-191	-0-	250	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	260	1	7627	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6870	-0-	-1655	-0-	204	1	6666	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

05	10540	X	8359	-0-	-2181	-0-	977	1	7378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1001	1	8701	3	Y	2					2
							2	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1058	1	9364	3	Y	11					13
							12	9									
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1071	1	9411	3	Y	10					23
							11	9									
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	1015	1	8800	3	Y	9					32
							10	9									
*10	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1031	1	8369	3	Y	13					45
							14	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

05	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	418	1	12327	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12677	-0-	-343	-0-	418	1	12259	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	13165	-0-	-103	-0-	435	1	12730	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11402	-0-	-1494	-0-	384	1	11018	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12021	-0-	-669	-0-	424	1	11597	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11424	-0-	-1751	-0-	394	1	11030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	188	1	5465	2	N	-0-					-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	204	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	202	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	174	1	5031	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5039	-0-	-31	-0-	176	1	4863	2	N	-0-					-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	181	1	5079	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	172	1	7528	3	N	-0-					-0-
06	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	171	1	7640	3	N	-0-					-0-
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	162	1	6923	3	N	-0-					-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	157	1	6402	3	N	-0-					-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	143	1	6454	3	N	-0-					-0-
*10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	213	1	8765	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

05	11160	X	10835	-0-	-325	-0-	355	1	10480	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10225	-0-	-575	-0-	351	1	9874	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10817	-0-	-343	-0-	363	1	10454	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10430	-0-	-420	-0-	353	1	10077	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	344	1	9888	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	355	1	9984	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

05	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	132	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3899	-0-	-2131	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	136	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	148	1	4240	2	N	-0-					-0-
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	144	1	4154	2	N	-0-					-0-
*10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	154	1	4343	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9684	-0-	-546	-0-	349	1	9247	3	N	80	186	1			38
							88	9									
06	9900	X	8875	-0-	-1025	-0-	314	1	8507	3	N	49					87
							54	9									
07	10230	X	9371	-0-	-859	-0-	341	1	8966	3	N	58					145
							64	9									
08	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	375	1	9447	3	N	58	183	1			20
							64	9									
09	9900	X	9306	-0-	-594	-0-	341	1	8891	3	N	67					87
							74	9									
10	9672	X	9602	-0-	-70	-0-	369	1	9135	3	N	89	46	1			130
							98	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

05	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	439	1	12787	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11350	-0-	-860	-0-	374	1	10976	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11952	-0-	-1068	-0-	396	1	11556	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	388	1	11295	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12012	-0-	-798	-0-	423	1	11589	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12268	-0-	-969	-0-	417	1	11851	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	253	1	11834	2	N	-0-					-0-
06	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	417	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	457	1	11539	2	N	-0-					-0-
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	348	1	11288	2	N	-0-					-0-
09	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	363	1	10643	2	N	-0-					-0-
*10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	344	1	11236	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	208	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	348	1	9465	2	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	382	1	9630	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9487	-0-	-402	-0-	284	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9114	-0-	-456	-0-	301	1	8813	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9564	-0-	-325	-0-	284	1	9280	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

05	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	320	1	9459	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8793	-0-	-807	-0-	302	1	8491	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9020	-0-	-745	-0-	302	1	8718	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8896	-0-	-869	-0-	301	1	8595	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8489	-0-	-961	-0-	285	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	8727	-0-	-1038	-0-	299	1	8428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3774	-0-	-845	-0-	1181	1	2592	3	Y	1					90
							1	9									
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1216	1	4685	3	Y	5					95
							6	9									
07	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	1242	1	4269	3	Y	60					155
							66	9									
08	5859	X	5794	-0-	-65	-0-	1257	1	4534	3	Y	3	46	1			112
							3	9									
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1232	1	4958	3	Y	-0-					112
*10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	1279	1	4983	3	Y	16					128
							18	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

05	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	215	1	5778	3	N	-0-					135
06	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	186	1	5019	3	N	-0-					135
07	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	202	1	5289	3	N	138					273
							152	9									
08	6107	X	6102	-0-	-5	-0-	233	1	5824	3	N	41	173	1			141
							45	9									
09	5910	X	5875	-0-	-35	-0-	215	1	5660	3	N	-0-					141
10	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	222	1	5664	3	N	-0-					141

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

05	13578	X	12900	-0-	-678	-0-	428	1	12472	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12068	-0-	-712	-0-	401	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11830	-0-	-1376	-0-	388	1	11442	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12458	-0-	-593	-0-	419	1	12039	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	429	1	11794	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12763	-0-	-133	-0-	441	1	12322	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

05	5673	X	1630	-0-	-4043	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	1565	-0-	-4225	-0-	51	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	198	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	224	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	N	-0-					-0-
*10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	233	1	6551	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

05	6200	X	5001	-0-	-1199	-0-	107	1	4894	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	102	1	4762	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5057	-0-	-802	-0-	112	1	4945	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4831	-0-	-594	-0-	111	1	4720	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4045	-0-	-1205	-0-	87	1	3958	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4345	-0-	-708	-0-	102	1	4243	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	106	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2661	-0-	-904	-0-	89	1	2572	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2844	-0-	-721	-0-	96	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2531	-0-	-919	-0-	85	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	100	1	2801	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	11582	-0-	-12	-0-	920	1	10662	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10899	-0-	-321	-0-	895	1	10004	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10042	-0-	-1273	-0-	891	1	9151	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9219	-0-	-2375	-0-	864	1	8355	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9488	-0-	-1732	-0-	858	1	8630	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8067	-0-	-3527	-0-	851	1	7216	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	115	1	5236	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	110	1	5074	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	112	1	5109	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	119	1	5102	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	108	1	4965	3	N	-0-					-0-
*10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	122	1	5341	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	122	1	5701	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5694	-0-	-216	-0-	202	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	225	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	173	1	5615	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	163	1	4772	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5352	-0-	-538	-0-	159	1	5193	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	194	1	5192	3	N	12	163	1			65
							13	9									
06	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	174	1	4822	3	N	24					89
							26	9									
07	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	195	1	5103	3	N	22					111
							24	9									
08	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	199	1	5089	3	N	25	76	1			60
							28	9									
09	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	182	1	4930	3	N	21					81
							23	9									
10	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	194	1	5098	3	N	14					95
							15	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	3	N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	77	1	779	3	N	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
10	341	X	197	-0-	-144	-0-	26	1	171	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	1179	-0-	-2386	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	747	-0-	-2703	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	1349	-0-	-2216	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3840	-0-	-965	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9095	-0-	-639	-0-	190	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8727	-0-	-483	-0-	310	1	8417	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8942	-0-	-575	-0-	341	1	8601	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8846	-0-	-485	-0-	265	1	8581	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8409	-0-	-591	-0-	278	1	8131	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8729	-0-	-354	-0-	259	1	8470	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	8484	-0-	-2738	-0-	282	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	370	1	10794	2	N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	380	1	11132	2	N	-0-					-0-
08	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	388	1	11185	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10736	-0-	-424	-0-	377	1	10359	2	N	-0-					-0-
*10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	398	1	11194	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	179	1	7835	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7195	-0-	-485	-0-	160	1	7035	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7795	-0-	-141	-0-	178	1	7617	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7798	-0-	-138	-0-	185	1	7613	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7344	-0-	-336	-0-	163	1	7181	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	179	1	7305	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8653	-0-	-306	-0-	301	1	8352	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	8670	X	7935	-0-	-735	-0-	268	1	7666	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8959	X	8609	-0-	-350	-0-	305	1	8304	3	Y	-0-					-0-
08	8897	X	8463	-0-	-434	-0-	309	1	8154	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	278	1	7686	3	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7140	-0-	-1509	-0-	260	1	6880	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4345	-0-	-367	-0-	91	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	147	1	3993	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4241	-0-	-378	-0-	162	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	128	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4061	-0-	-289	-0-	134	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	124	1	4061	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11646	-0-	-1126	-0-	386	1	11260	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11925	-0-	-195	-0-	395	1	11530	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	12296	-0-	-321	-0-	405	1	11891	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12358	-0-	-259	-0-	414	1	11944	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11462	-0-	-748	-0-	402	1	11060	2	N	-0-					-0-
*10	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	430	1	12095	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	Y	-0-					-0-
06	14100	X	13604	-0-	-496	-0-	452	1	13152	3	Y	-0-					-0-
07	14570	X	14215	-0-	-355	-0-	484	1	13731	3	Y	-0-					-0-
08	14570	X	14403	-0-	-167	-0-	509	1	13894	3	Y	-0-					-0-
09	14100	X	13950	-0-	-150	-0-	478	1	13472	3	Y	-0-					-0-
10	14570	X	14174	-0-	-396	-0-	498	1	13676	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8056	-0-	-779	-0-	273	1	7783	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	8160	X	7605	-0-	-555	-0-	254	1	7351	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7039	-0-	-1331	-0-	245	1	6794	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7701	-0-	-576	-0-	275	1	7426	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	259	1	7227	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	271	1	7347	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6860	-0-	-425	-0-	144	1	6716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	234	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	249	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6776	-0-	-292	-0-	203	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6450	-0-	-390	-0-	213	1	6237	2	N	-0-					-0-
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	204	1	6659	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

05	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	987	-0-	-718	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	826	-0-	-1406	-0-	826	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

05	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	371	1	10977	2	N	-0-					-0-
06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	368	1	10347	2	N	-0-					-0-
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	338	1	9733	2	N	-0-					-0-
08	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	371	1	10600	2	N	-0-					-0-
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	297	1	8548	2	N	-0-					-0-
*10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	458	1	12902	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

05	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	1382	1	3846	3	Y	1					32
							1	9									
06	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	1287	1	2517	3	Y	21					53
							23	9									
07	5487	X	4912	-0-	-575	-0-	1373	1	3529	3	Y	9					62
							10	9									
08	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	1362	1	3183	3	Y	12					74
							13	9									
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	1308	1	2889	3	Y	13					87
							14	9									
10	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	1376	1	3539	3	Y	3					90
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	205	1	9215	3	N	-0-					-0-
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	210	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	240	1	10737	3	N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	253	1	10847	3	N	-0-					-0-
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	230	1	10574	3	N	-0-					-0-
*10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	269	1	11375	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8399	-0-	-808	-0-	182	1	8217	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8110	-0-	-800	-0-	172	1	7938	3	N	-0-			-0-
07	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	179	1	7856	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8072	-0-	-918	-0-	182	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	171	1	7816	3	N	-0-			-0-
10	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	184	1	7959	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	132	1	6169	2	N	-0-			-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	221	1	6005	2	N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	221	1	5564	2	N	-0-			-0-
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	189	1	6116	2	N	-0-			-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	201	1	5877	2	N	-0-			-0-
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	189	1	6168	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	593	-0-	-2476	-0-	20	1	573	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	621	-0-	-2379	-0-	20	1	601	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	79	1	2314	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	89	1	2575	2	N	-0-			-0-
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	1899	-0-	-488	-0-	65	1	1834	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9768	-0-	-431	-0-	204	1	9564	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	344	1	9346	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9876	-0-	-230	-0-	377	1	9499	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9503	-0-	-448	-0-	285	1	9218	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8938	-0-	-752	-0-	295	1	8643	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	9211	-0-	-802	-0-	273	1	8938	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	122	1	5694	2	N	-0-			-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	200	1	5441	2	N	-0-			-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	214	1	5405	2	N	-0-			-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	162	1	5250	2	N	-0-			-0-
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	168	1	4921	2	N	-0-			-0-
*10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	157	1	5145	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	383	1	10627	3	Y	-0-			-0-
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	367	1	10206	3	Y	-0-			-0-
07	11470	X	10844	-0-	-626	-0-	385	1	10459	3	Y	-0-			-0-
08	11470	X	8210	-0-	-3260	-0-	301	1	7909	3	Y	-0-			-0-
09	11100	X	8273	-0-	-2827	-0-	297	1	7976	3	Y	-0-			-0-
10	11005	X	10334	-0-	-671	-0-	377	1	9957	3	Y	-0-			-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	277	1	5569	2	N	-0-			-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	307	1	4837	2	N	-0-			-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	410	1	4709	2	N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	315	1	4860	2	N	-0-			-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	277	1	4700	2	N	-0-			-0-
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	414	1	4562	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	3324	-0-	-4054	-0-	519	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	466	-0-	-6674	-0-	466	1			N	-0-			-0-
07	4991	X	2620	-0-	-2371	-0-	543	1	2077	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	1376	-0-	-3274	-0-	659	1	717	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	15	-0-	-4095	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	670	1	2802	2	N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

05	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	78	1	3655	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3800	-0-	-370	-0-	135	1	3665	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	141	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	2961	-0-	-1193	-0-	89	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2845	-0-	-965	-0-	94	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3146	-0-	-791	-0-	93	1	3053	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

05	20832	X	19608	-0-	-1224	-0-	652	1	18956	2	N	-0-			-0-
06	20160	X	16874	-0-	-3286	-0-	560	1	16314	2	N	-0-			-0-
07	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	717	1	20944	2	N	-0-			-0-
08	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	705	1	20452	2	N	-0-			-0-
09	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	713	1	19520	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20357	-0-	-1312	-0-	702	1	19655	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

05	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	656	1	19389	2	N	-0-			-0-
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	647	1	18180	2	N	-0-			-0-
07	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	638	1	18395	2	N	-0-			-0-
08	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	678	1	19357	2	N	-0-			-0-
09	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	527	1	15164	2	N	-0-			-0-
*10	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	679	1	19124	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

05	10354	X	9861	-0-	-493	-0-	206	1	9655	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9410	-0-	-430	-0-	334	1	9076	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9915	-0-	-253	-0-	378	1	9537	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9789	-0-	-379	-0-	293	1	9496	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9337	-0-	-203	-0-	308	1	9029	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9749	-0-	-171	-0-	289	1	9460	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

05	6820	X	6635	-0-	-185	-0-	226	1	6409	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6150	-0-	-690	-0-	143	1	6007	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6093	-0-	-1068	-0-	213	1	5880	3	N	-0-			-0-
08	7161	X	6375	-0-	-786	-0-	231	1	6144	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	5951	-0-	-979	-0-	204	1	5747	3	N	-0-			-0-
*10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	234	1	6403	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	324	1	8417	3	N	36					212
							40	9									
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	297	1	7746	3	N	16					228
							18	9									
07	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	314	1	7963	3	N	36					264
							40	9									
08	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	329	1	8199	3	N	30	163	1			131
							33	9									
09	8820	X	8218	-0-	-602	-0-	312	1	7883	3	N	21					152
							23	9									
10	8773	X	8520	-0-	-253	-0-	332	1	8181	3	N	6					158
							7	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6664	-0-	-1148	-0-	234	1	6415	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	238	1	6709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	266	1	7090	3	Y	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	266	1	7134	3	Y	-0-					-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	251	1	6932	3	Y	-0-					-0-
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	268	1	7207	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	413	1	12071	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8514	-0-	-846	-0-	279	1	8235	3	N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	390	1	11010	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11127	-0-	-1366	-0-	737	1	10390	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	754	1	10583	3	N	-0-					-0-
*10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	865	1	11661	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	4					96
							3026	3	4	9							
06	2700	X	2655	-0-	-45	-0-	9	1	2640	3	N	5					101
							6	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	19	1	2946	3	N	10					111
							11	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	24					135
							2930	3	26	9							
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	27	1	3592	3	N	27					162
							30	9									
*10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	28	1	4033	3	N	37	187	1			12
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	1403	1	4631	3	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1423	1	3615	3	N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1385	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1318	1	5280	3	N	-0-					-0-
*10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1413	1	6474	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5358	-0-	-656	-0-	116	1	5242	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	111	1	5178	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	121	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5459	-0-	-152	-0-	126	1	5333	3	N	-0-					-0-
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	116	1	5378	3	N	-0-					-0-
*10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	129	1	5464	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	121	1	5924	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5588	-0-	-682	-0-	108	1	5480	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5169	-0-	-1310	-0-	105	1	5064	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5117	-0-	-1362	-0-	109	1	5008	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5359	-0-	-761	-0-	105	1	5254	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	118	1	5513	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	302	1	8814	2	N	-0-					-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	301	1	8766	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	297	1	8628	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7247	-0-	-1867	-0-	243	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8212	-0-	-848	-0-	288	1	7924	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9138	-0-	-224	-0-	315	1	8823	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	922	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	864	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	958	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	993	1	5734	2	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	878	1	3122	2	N	-0-					-0-
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	832	1	3138	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9670	-0-	-901	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							9610	3									
06	10170	X	9197	-0-	-973	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
							9166	3									
07	10509	X	9244	-0-	-1265	-0-	56	1	9188	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9335	-0-	-616	-0-	63	1	2	2	N	-0-					-0-
							9270	3									
09	9630	X	8873	-0-	-757	-0-	61	1	8812	3	N	-0-					-0-
*10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	63	1	9616	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	14538	-0-	-2915	-0-	327	1	14211	3	N	-0-					-0-
06	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10324	-0-	-619	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
08	14539	X	5366	-0-	-9173	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
10	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4265	3	N	14					218
							15	9									
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	3	N	7					225
							8	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	186	1	4841	3	N	13					238
							14	9									
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	191	1	4854	3	N	22	171	1			89
							24	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	175	1	4657	3	N	2					91
							2	9									
10	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	156	1	3955	3	N	12					103
							13	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

05	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	439	1	11924	3	Y	32					119
							35	9									
06	12330	X	11649	-0-	-681	-0-	408	1	11201	3	Y	36					155
							40	9									
07	12741	X	12510	-0-	-231	-0-	451	1	12022	3	Y	34					189
							37	9									
08	12741	X	12211	-0-	-530	-0-	454	1	11723	3	Y	31					220
							34	9									
09	12330	X	10912	-0-	-1418	-0-	396	1	10477	3	Y	35					255
							39	9									
10	12524	X	10814	-0-	-1710	-0-	401	1	10388	3	Y	23	179	1			99
							25	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

05	8649	X	5954	-0-	-2695	-0-	125	1	5829	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	1544	-0-	-6826	-0-	55	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	7657	X	266	-0-	-7391	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7193	-0-	-217	-0-	816	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4487	-0-	-1465	-0-	438	1	4049	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	488	1	14420	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13465	-0-	-1295	-0-	463	1	13002	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14290	-0-	-869	-0-	479	1	13811	2	N	-0-					-0-
08	15097	X	14022	-0-	-1075	-0-	474	1	13548	2	N	-0-					-0-
09	14610	X	13750	-0-	-860	-0-	462	1	13288	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12983	-0-	-1928	-0-	445	1	12538	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	352	1	10407	2	N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	336	1	9439	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	291	1	8387	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	306	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8787	-0-	-483	-0-	295	1	8492	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9353	-0-	-226	-0-	321	1	9032	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	750	N	332	-0-	-418	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	775	N	238	-0-	-537	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	71	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	3	N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	84	1	2567	3	N	-0-					-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	85	1	2604	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	14	1	2083	3	N	4					159
							4	9									
06	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	7	1	1938	3	N	12					171
							13	9									
07	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	11	1	1667	3	N	2					173
							2	9									
08	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	11	1	1438	3	N	4					177
							4	9									
09	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	12	1	1606	3	N	8					185
							9	9									
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15	1	2061	3	N	3	176	1			12
							3	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	180	1	5322	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5341	-0-	-449	-0-	184	1	5157	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5645	-0-	-183	-0-	189	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	187	1	5351	2	N	-0-					-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	189	1	5450	2	N	-0-					-0-
*10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	220	1	6184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	1958	-0-	-2661	-0-	472	1	1486	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	315	-0-	-4095	-0-	315	1			N	-0-			-0-
07	3348	X	425	-0-	-2923	-0-	425	1			N	-0-			-0-
08	2511	X	250	-0-	-2261	-0-	250	1			N	-0-			-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	508	1	1836	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	663	1	94	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	160	1	4730	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	148	1	4148	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	150	1	4324	2	N	-0-			-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	194	1	5533	2	N	-0-			-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	184	1	5284	2	N	-0-			-0-
*10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	127	1	5446	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	159	1	4558	3	N	-0-			18
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	175	1	5048	3	N	-0-			18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	196	1	5347	3	N	-0-			18
08	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	165	1	4332	3	N	-0-			18
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	N	-0-			18
10	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	181	1	4821	3	N	-0-			18

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	157	1	7068	3	N	-0-			-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	3	N	-0-			-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	179	1	7780	3	N	-0-			-0-
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	180	1	7514	3	N	-0-			-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	171	1	7676	3	N	-0-			-0-
*10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	197	1	8261	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	131	1	5789	3	N	-0-			-0-
06	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	124	1	5572	3	N	-0-			-0-
07	6727	X	5071	-0-	-1656	-0-	112	1	4959	3	N	-0-			-0-
08	6727	X	5456	-0-	-1271	-0-	125	1	5331	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	5119	-0-	-1391	-0-	108	1	5011	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5193	-0-	-728	-0-	120	1	5073	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6937	-0-	-720	-0-	149	1	6788	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6248	-0-	-682	-0-	132	1	6116	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6824	-0-	-337	-0-	153	1	6671	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	157	1	6645	3	N	-0-			-0-
09	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	135	1	5979	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	145	1	6167	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9113	-0-	-1551	-0-	298	1	8815	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8187	-0-	-1803	-0-	281	1	7906	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	7605	-0-	-2253	-0-	255	1	7350	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	7803	-0-	-1311	-0-	264	1	7539	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	7648	-0-	-1172	-0-	257	1	7391	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8233	-0-	-881	-0-	282	1	7951	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	353	1	10438	2	N	-0-					-0-
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	337	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	335	1	9667	2	N	-0-					-0-
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	340	1	9711	2	N	-0-					-0-
09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	323	1	9292	2	N	-0-					-0-
*10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	328	1	9236	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

05	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	91	1	2644	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2481	-0-	-669	-0-	84	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	91	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	87	1	2459	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	84	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	77	1	2104	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

05	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	182	1	8507	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8283	-0-	-717	-0-	294	1	7989	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	315	1	7950	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7810	-0-	-1490	-0-	234	1	7576	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6357	-0-	-2403	-0-	210	1	6147	2	N	-0-					-0-
*10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	288	1	9426	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	132	1	5935	3	N	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	132	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	136	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	148	1	6098	3	N	-0-					-0-
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5848	3	N	-0-					-0-
*10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	134	1	5496	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

05	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	276	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5371	-0-	-839	-0-	323	1	5048	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4634	-0-	-1783	-0-	382	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4197	-0-	-2034	-0-	254	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4497	-0-	-1413	-0-	257	1	4240	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4325	-0-	-1534	-0-	362	1	3963	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

05	8339	X	7852	-0-	-487	-0-	164	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	275	1	7460	2	N	-0-					-0-
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	314	1	7908	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	229	1	7405	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7246	-0-	-494	-0-	239	1	7007	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	229	1	7486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8608	-0-	-320	-0-	189	1	8419	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	7888	-0-	-752	-0-	171	1	7717	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8039	-0-	-889	-0-	180	1	7859	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	181	1	7708	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	7521	-0-	-1119	-0-	165	1	7356	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8310	-0-	-308	-0-	191	1	8119	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	834	1	3448	3	N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	970	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1008	1	4693	3	N	-0-					-0-
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1010	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	914	1	2514	3	N	-0-					-0-
*10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	939	1	1571	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5767	-0-	-1115	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6245	-0-	-385	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	648	1	19142	2	N	-0-					-0-
06	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	604	1	16966	2	N	-0-					-0-
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	563	1	16238	2	N	-0-					-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	570	1	16295	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	12535	-0-	-2945	-0-	421	1	12114	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	15966	-0-	-30	-0-	548	1	15418	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10667	-0-	-1485	-0-	223	1	10444	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10244	-0-	-1126	-0-	364	1	9880	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10610	-0-	-612	-0-	405	1	10205	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9833	-0-	-1048	-0-	294	1	9539	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9542	-0-	-778	-0-	315	1	9227	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9872	-0-	-792	-0-	293	1	9579	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2828	-0-	-1450	-0-	59	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	114	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	132	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	98	1	3187	2	N	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	94	1	3086	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	983	1	5195	3	N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	1018	1	7941	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	16676	-0-	13576	13576	1226	1	15450	3	N	-0-					-0-
08	27348	X	13772	-0-	-13576	-0-	1172	1	12600	3	N	-0-					-0-
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1019	1	8007	3	N	-0-					-0-
*10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1073	1	8509	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11751	-0-	-494	-0-	385	1	11366	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11141	-0-	-709	-0-	383	1	10758	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11315	-0-	-930	-0-	379	1	10936	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	12017	-0-	-166	-0-	406	1	11611	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11339	-0-	-451	-0-	381	1	10958	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11734	-0-	-15	-0-	402	1	11332	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6493	-0-	-420	-0-	226	1	6267	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	5961	-0-	-729	-0-	204	1	5757	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6216	-0-	-790	-0-	220	1	5996	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6313	-0-	-693	-0-	230	1	6083	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	216	1	5865	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	217	1	5811	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	283	1	12235	3	N	-0-					-0-
06	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	291	1	12813	3	N	-0-					-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	302	1	12676	3	N	-0-					-0-
08	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	308	1	12547	3	N	-0-					-0-
09	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	277	1	12007	3	N	-0-					-0-
*10	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	303	1	12405	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	134	1	3644	3	N	-0-					90
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	129	1	3524	3	N	-0-					90
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	141	1	3827	3	N	-0-					90
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	3	N	-0-					90
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	-0-					90
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	144	1	3693	3	N	-0-					90

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					99
							6742	3									
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					99
							6629	3									
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	46	1	6865	3	N	-0-					99
08	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	26	1	1	2	N	-0-					99
							3576	3									
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	25	1	3373	3	N	-0-					99
10	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	25	1	3527	3	N	-0-					99

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	599	1	17699	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	17281	-0-	-239	-0-	594	1	16687	2	N	-0-					-0-
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	586	1	16895	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17357	-0-	-933	-0-	587	1	16770	2	N	-0-					-0-
*09	17700	X	16350	-0-	-1350	-0-	549	1	15801	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	15144	-0-	-3146	-0-	519	1	14625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15826	-0-	-325	-0-	518	1	15308	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	14881	-0-	-479	-0-	511	1	14370	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	6559	-0-	-9313	-0-	220	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	865	1	24707	2	N	-0-					-0-
09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	1022	1	29393	2	N	-0-					-0-
*10	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1054	1	29685	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	952	1	28133	2	N	-0-					-0-
06	25450	X	25450	-0-	-0-	-0-	874	1	24576	2	N	-0-					-0-
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	794	1	22900	2	N	-0-					-0-
08	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	608	1	17378	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	13897	-0-	-2603	-0-	467	1	13430	2	N	-0-					-0-
10	17050	X	13255	-0-	-3795	-0-	455	1	12800	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	626	1	18492	2	N	-0-					-0-
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	593	1	16664	2	N	-0-					-0-
07	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	598	1	17234	2	N	-0-					-0-
08	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	636	1	18168	2	N	-0-					-0-
09	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	477	1	13733	2	N	-0-					-0-
*10	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	636	1	17916	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	495	1	14639	2	N	-0-					-0-
06	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	581	1	16331	2	N	-0-					-0-
07	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	632	1	18235	2	N	-0-					-0-
08	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	594	1	16963	2	N	-0-					-0-
09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	476	1	13688	2	N	-0-					-0-
*10	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	559	1	15734	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	320	-0-	-765	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	206	-0-	-904	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	254	-0-	-769	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			N	-0-					-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	661	1	4230	3	N	-0-					-0-
09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	736	1	12207	3	N	-0-					-0-
*10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	763	1	6999	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	7787	-0-	-4830	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	9858	-0-	-2352	-0-	120	1	9738	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	355	1	11290	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9149	-0-	-1763	-0-	1212	1	7937	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8140	-0-	-2420	-0-	1129	1	7011	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8569	-0-	-2343	-0-	1171	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	1178	1	7456	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	1142	1	6928	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7923	-0-	-1222	-0-	1155	1	6768	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*08	5208	X	2410	-0-	-2798	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*09	5040	X	3459	-0-	-1581	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3867	-0-	-1341	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	157	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	258	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	285	1	7191	2	N	-0-					-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	223	1	7226	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6924	-0-	-156	-0-	229	1	6695	2	N	-0-					-0-
*10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	223	1	7299	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					31
							5510	3									
06	5670	X	5395	-0-	-275	-0-	19	1	1	2	Y	3					34
							5372	3	3	9							
07	5859	X	5441	-0-	-418	-0-	35	1	5400	3	Y	5					39
							6	9									
08	5859	X	5550	-0-	-309	-0-	39	1	1	2	Y	1					40
							5509	3	1	9							
09	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	40	1	5334	3	Y	-0-					40
*10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	39	1	5615	3	Y	4					44
							4	9									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15738	-0-	-1312	-0-	329	1	15409	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	547	1	14872	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16082	-0-	-689	-0-	613	1	15469	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	16204	-0-	-9	-0-	485	1	15719	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	15017	-0-	-523	-0-	496	1	14521	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	15513	-0-	-576	-0-	460	1	15053	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	185	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	261	1	6586	3	N	61					61
							67	9									
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	332	1	8419	3	N	50					111
							55	9									
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	308	1	8025	3	Y	28	112	1			27
							31	9									
*10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	328	1	8291	3	Y	53	3	1			77
							58	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

05	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	156	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6922	-0-	-998	-0-	246	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7129	-0-	-900	-0-	272	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	214	1	6918	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6700	-0-	-710	-0-	221	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	210	1	6865	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

05	8122	X	7056	-0-	-1066	-0-	148	1	6908	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6815	-0-	-745	-0-	242	1	6573	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	274	1	6923	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	218	1	7066	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	231	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7101	-0-	-91	-0-	211	1	6890	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

05	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	264	1	12339	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	12211	-0-	-629	-0-	434	1	11777	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12565	-0-	-455	-0-	479	1	12086	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	12378	-0-	-487	-0-	371	1	12007	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	388	1	11372	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11517	-0-	-1100	-0-	342	1	11175	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	133	1	5956	3	N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	126	1	5766	3	N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-					-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	199	1	8485	3	N	-0-					-0-
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	158	1	7050	3	N	-0-					-0-
*10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	183	1	7652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8065	-0-	-553	-0-	169	1	7896	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7514	-0-	-346	-0-	267	1	7247	2	N	-0-					-0-
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	314	1	7923	2	N	-0-					-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7167	-0-	-723	-0-	237	1	6930	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7774	-0-	-472	-0-	231	1	7543	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	3593	-0-	-6110	-0-	619	1	1	2	Y	-0-					38
							2973	3									
06	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	721	1	1983	3	Y	-0-					38
07	5208	X	2947	-0-	-2261	-0-	758	1	2189	3	Y	-0-					38
08	5208	X	3531	-0-	-1677	-0-	763	1	1	2	Y	-0-					38
							2767	3									
09	5040	X	3399	-0-	-1641	-0-	740	1	2659	3	Y	-0-					38
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	690	1	2465	3	Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	499	1	5060	3	N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	488	1	4814	3	N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	547	1	5173	3	N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	899	1	4576	3	N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	624	1	2844	3	N	-0-					-0-
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	899	1	4136	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	250	1	7287	2	N	-0-					-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	238	1	6903	2	N	-0-					-0-
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	243	1	7157	2	N	-0-					-0-
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	242	1	6992	2	N	-0-					-0-
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	249	1	6870	2	N	-0-					-0-
*10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	253	1	7135	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	13494	-0-	-394	-0-	442	1	13052	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	13363	-0-	-77	-0-	459	1	12904	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	13429	-0-	-459	-0-	450	1	12979	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12895	-0-	-993	-0-	436	1	12459	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12440	-0-	-1000	-0-	418	1	12022	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13277	-0-	-518	-0-	455	1	12822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11555	-0-	-566	-0-	378	1	11177	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11364	-0-	-366	-0-	390	1	10974	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11632	-0-	-489	-0-	390	1	11242	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	375	1	10705	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10896	-0-	-474	-0-	366	1	10530	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11603	-0-	-146	-0-	398	1	11205	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4243	-0-	-647	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1121	-0-	-1173	-0-	23	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1122	-0-	-1098	-0-	40	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1156	-0-	-1138	-0-	44	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1065	-0-	-75	-0-	35	1	1030	2	N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7524	-0-	-350	-0-	246	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	7292	-0-	-328	-0-	251	1	7041	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	253	1	7290	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7468	-0-	-468	-0-	253	1	7215	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7165	-0-	-515	-0-	241	1	6924	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	253	1	7123	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	248	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7467	-0-	-783	-0-	257	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	277	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8188	-0-	-182	-0-	277	1	7911	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8097	-0-	-3	-0-	272	1	7825	2	N	-0-					-0-
*10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	289	1	8149	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8815	-0-	-1167	-0-	289	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8236	-0-	-884	-0-	283	1	7953	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	280	1	8069	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8225	-0-	-951	-0-	278	1	7947	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	7999	-0-	-821	-0-	269	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	286	1	8050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9254	-0-	-201	-0-	303	1	8951	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8545	-0-	-245	-0-	294	1	8251	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8589	-0-	-494	-0-	288	1	8301	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	268	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7244	-0-	-1726	-0-	243	1	7001	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	270	1	7593	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	12146	-0-	-409	-0-	274	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	291	1	12688	3	N	-0-					-0-
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	304	1	12888	3	N	-0-					-0-
08	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	324	1	13155	3	N	-0-					-0-
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	290	1	12692	3	N	-0-					-0-
*10	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	320	1	13060	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10856	-0-	-924	-0-	355	1	10501	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10000	-0-	-800	-0-	344	1	9656	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10120	-0-	-978	-0-	339	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9355	-0-	-1588	-0-	316	1	9039	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	294	1	8460	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	330	1	9306	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	13	1	373	2	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	2	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9356	-0-	-68	-0-	301	1	9055	3	N	-0-					-0-
06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	289	1	8745	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9278	-0-	-332	-0-	306	1	8972	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9165	-0-	-445	-0-	310	1	8855	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8741	-0-	-559	-0-	283	1	8458	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	304	1	8567	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	122	1	5454	2	N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	121	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	121	1	5273	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	124	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	115	1	5023	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	124	1	5315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	650	1	19203	2	N	-0-			-0-
06	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	775	1	21768	2	N	-0-			-0-
07	22630	X	20730	-0-	-1900	-0-	695	1	20035	2	N	-0-			-0-
08	22630	X	19155	-0-	-3475	-0-	648	1	18507	2	N	-0-			-0-
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	987	1	28405	2	N	-0-			-0-
*10	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	798	1	22468	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

05	13423	X	71	-0-	-13352	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	N	-0-			-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	604	1	4050	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

05	13020	X	11559	-0-	-1461	-0-	378	1	11181	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10291	-0-	-1799	-0-	354	1	9937	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10533	-0-	-1526	-0-	353	1	10180	2	N	-0-			-0-
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	400	1	11412	2	N	-0-			-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	383	1	11023	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	10918	-0-	-645	-0-	374	1	10544	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

05	9641	X	5668	-0-	-3973	-0-	218	1	5450	2	N	-0-			-0-
06	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	924	1	18068	2	N	-0-			-0-
07	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	1005	1	18693	2	N	-0-			-0-
08	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	833	1	14332	2	N	-0-			-0-
09	20160	X	15687	-0-	-4473	-0-	877	1	14810	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	13782	-0-	-5903	-0-	686	1	13096	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	310	1	9161	2	N	-0-			-0-
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	282	1	7935	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6263	-0-	-1487	-0-	210	1	6053	2	N	-0-			-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	406	1	11598	2	N	-0-			-0-
09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	409	1	11761	2	N	-0-			-0-
*10	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	399	1	11226	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

05	14043	X	13696	-0-	-347	-0-	448	1	13248	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	12807	-0-	-363	-0-	440	1	12367	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	12947	-0-	-879	-0-	434	1	12513	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	12902	-0-	-924	-0-	436	1	12466	2	N	-0-			-0-
*09	13380	X	12484	-0-	-896	-0-	419	1	12065	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	12811	-0-	-891	-0-	439	1	12372	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	2	2	10388	3	N	-0-					-0-
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1	2	9961	3	N	-0-					-0-
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	3	2	9984	3	N	-0-					-0-
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
*10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4171	-0-	-1378	-0-	993	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1015	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	1022	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4992	-0-	-557	-0-	1011	1	3981	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4887	-0-	-1173	-0-	987	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5143	-0-	-1119	-0-	1019	1	4124	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	237	1	7003	2	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	231	1	6491	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	224	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	224	1	6396	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	211	1	6081	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6238	-0-	-892	-0-	214	1	6024	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	497	1	14698	2	N	-0-					-0-
06	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	456	1	12817	2	N	-0-					-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	471	1	13580	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13666	-0-	-5	-0-	462	1	13204	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12911	-0-	-319	-0-	434	1	12477	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	12898	-0-	-773	-0-	442	1	12456	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	170	1	4918	2	N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	147	1	4314	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	177	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	157	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	119	1	3253	2	N	-0-					-0-
*10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4889	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14988	-0-	-388	-0-	491	1	14497	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	10688	-0-	-4192	-0-	367	1	10321	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14464	-0-	-664	-0-	485	1	13979	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	477	1	13614	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	13561	-0-	-1079	-0-	456	1	13105	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14064	-0-	-909	-0-	482	1	13582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	149	1	4074	3	N	-0-					105
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	143	1	3836	3	N	10					115
							11	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	147	1	3875	3	N	93					208
							102	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	149	1	3830	3	N	-0-	175	1			33
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	141	1	3663	3	N	-0-					33
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3872	3	N	-0-					33

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	165	1	7469	3	N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	149	1	6957	3	N	-0-					-0-
07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	164	1	7271	3	N	-0-					-0-
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	172	1	7310	3	N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	143	1	6387	3	N	-0-					-0-
*10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	166	1	7096	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	795	1	549	3	Y	-0-					59
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	831	1	5268	3	Y	-0-					59
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	958	1	4975	3	Y	-0-					59
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1072	1	7852	3	Y	-0-					59
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	936	1	5083	3	Y	-0-					59
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	907	1	3489	3	Y	-0-					59

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	403	1	11923	2	N	-0-					-0-
06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	390	1	10960	2	N	-0-					-0-
07	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	388	1	11191	2	N	-0-					-0-
08	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	397	1	11345	2	N	-0-					-0-
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	373	1	10740	2	N	-0-					-0-
*10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	384	1	10801	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	218	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5292	-0-	-978	-0-	176	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4151	-0-	-2328	-0-	138	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	3749	-0-	-2823	-0-	125	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3225	-0-	-3135	-0-	113	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4410	-0-	-2162	-0-	150	1	4260	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8177	-0-	-1340	-0-	180	1	7997	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	7528	-0-	-1682	-0-	163	1	7365	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	7691	-0-	-1826	-0-	170	1	7521	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7232	-0-	-1696	-0-	165	1	7067	3	N	-0-					-0-
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	207	1	9364	3	N	-0-					-0-
*10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	214	1	8981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	854	-0-	-107	-0-	589	1	265	2	N	-0-					-0-
06	870	X	240	-0-	-630	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
07	620	N	247	-0-	-373	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	853	1	352	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10794	-0-	-1668	-0-	353	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	540	1	15166	2	N	-0-					-0-
07	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	524	1	15097	2	N	-0-					-0-
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	526	1	15034	2	N	-0-					-0-
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	503	1	14482	2	N	-0-					-0-
*10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	534	1	15042	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	232	1	6869	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6585	-0-	-915	-0-	226	1	6359	2	N	-0-					-0-
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	259	1	7454	2	N	-0-					-0-
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	311	1	8882	2	N	-0-					-0-
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	285	1	8199	2	N	-0-					-0-
*10	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	297	1	8349	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	260	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	255	1	7174	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	257	1	7399	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7534	-0-	-557	-0-	255	1	7279	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7357	-0-	-473	-0-	247	1	7110	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7714	-0-	-222	-0-	265	1	7449	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	1462	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1543	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	1473	1	3872	2	N	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1610	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	1562	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5582	-0-	-370	-0-	1659	1	3923	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12038	-0-	-2222	-0-	375	1	11663	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11004	-0-	-1056	-0-	336	1	10668	3	N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	424	1	12826	3	N	-0-					-0-
08	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	416	1	12147	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11042	-0-	-718	-0-	348	1	10694	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	11237	-0-	-2000	-0-	369	1	10868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	2754	-0-	-2733	-0-	103	1	2647	3	N	4					88
							4	9									
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	228	1	6060	3	N	9					97
							10	9									
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	323	1	8251	3	N	15					112
							17	9									
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	324	1	8072	3	N	6					118
							7	9									
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	300	1	7700	3	N	8					126
							9	9									
*10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	327	1	8274	3	N	101					227
							111	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	130	1	5700	3	N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	118	1	5412	3	N	-0-					-0-
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	119	1	5108	3	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	118	1	5044	3	N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	115	1	5378	3	N	-0-					-0-
*10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	112	1	4812	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	492	1	12516	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	368	1	10545	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10220	-0-	-1436	-0-	346	1	9874	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10175	-0-	-1760	-0-	352	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9922	-0-	-1628	-0-	360	1	9562	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10328	-0-	-1607	-0-	365	1	9963	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

05	15128	X	14459	-0-	-669	-0-	464	1	13995	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	12564	-0-	-2016	-0-	400	1	12164	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	14058	-0-	-1132	-0-	459	1	13599	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14093	-0-	-1097	-0-	479	1	13614	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	13596	-0-	-1104	-0-	442	1	13154	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	13610	-0-	-836	-0-	461	1	13149	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

05	15872	X	15585	-0-	-287	-0-	563	1	14979	3	N	39	169	1			100
							43	9									
06	15360	X	11693	-0-	-3667	-0-	420	1	11240	3	N	30					130
							33	9									
07	15593	X	15573	-0-	-20	-0-	572	1	14982	3	N	17					147
							19	9									
08	15593	X	14931	-0-	-662	-0-	564	1	14337	3	N	27					174
							30	9									
09	15090	X	14321	-0-	-769	-0-	528	1	13762	3	N	28					202
							31	9									
10	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	548	1	13915	3	N	36					238
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	249	1	5428	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4192	-0-	-1208	-0-	188	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	336	1	7756	2	N	-0-					-0-
*08	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	332	1	7755	2	N	-0-					-0-
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	268	1	5795	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	150	1	3755	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8058	-0-	-1645	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	6235	-0-	-3155	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	2227	-0-	-6794	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
10	8060	X	277	-0-	-7783	-0-	84	1	193	3	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1112	-0-	-2205	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
06	4080	X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
07	4371	X	2973	-0-	-1398	-0-	1735	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	2046	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1923	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	685	1	1532	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12736	-0-	-1152	-0-	417	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12808	-0-	-632	-0-	440	1	12368	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	430	1	12393	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12819	-0-	-728	-0-	434	1	12385	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12700	-0-	-110	-0-	427	1	12273	2	N	-0-					-0-
*10	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	457	1	12857	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15519	-0-	-818	-0-	1405	1	14066	3	Y	44					144
							48	9									
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	1330	1	13009	3	Y	21					165
							23	9									
07	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	1391	1	13453	3	Y	22					187
							24	9									
08	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	1423	1	13857	3	Y	23					210
							25	9									
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1340	1	12808	3	Y	4	181	1			33
							4	9									
10	11625	X	10321	-0-	-1304	-0-	1041	1	9265	3	Y	14					47
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1085	1	8	3	N	2					169
							2	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1072	1	610	3	N	2					171
							2	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	1	7	9	N	6					177
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	1	7	9	N	6					183
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1069	1	511	3	N	6					189
							7	9									
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1121	1	841	3	N	2					191
							2	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

05	7905	X	7394	-0-	-511	-0-	169	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7113	-0-	-537	-0-	160	1	6953	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	7311	-0-	-501	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	177	1	7201	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	156	1	6914	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7358	-0-	-51	-0-	173	1	7185	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

05	11625	X	1722	-0-	-9903	-0-	55	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	489	-0-	-7491	-0-	15	1	474	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	717	-0-	-7529	-0-	25	1	692	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	5751	-0-	-2495	-0-	340	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	417	1	8546	3	N	-0-					-0-
*10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	322	1	9354	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

05	13361	X	12773	-0-	-588	-0-	12773	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11412	-0-	-1338	-0-	11412	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10385	-0-	-2077	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11918	-0-	-854	-0-	11918	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	11351	-0-	-1009	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
*10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	950	1	1741	3	N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	908	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	342	1	6926	2	N	-0-					-0-
06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	614	1	9620	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	874	1	9743	2	N	-0-					-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	659	1	10214	2	N	-0-					-0-
09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	602	1	9936	2	N	-0-					-0-
*10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	834	1	9127	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	817	1	1	2	N	-0-					4
							7828	3									
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	776	1	1	2	N	-0-					4
							7559	3									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	825	1	7816	3	N	-0-					4
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	822	1	2	2	N	-0-					4
							8247	3									
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	799	1	7748	3	N	-0-					4
*10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	780	1	7906	3	N	-0-					4

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	132	1	2748	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-					22
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	94	1	2493	3	Y	-0-					22
08	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	93	1	2514	3	Y	-0-					22
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	3	Y	-0-					22
*10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	127	1	2561	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	1078	1	9424	2	N	-0-					-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	1133	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	915	1	10211	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9587	-0-	-922	-0-	845	1	8742	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8360	-0-	-1810	-0-	833	1	7527	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	9144	-0-	-1985	-0-	876	1	8268	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

05	14725	X	13688	-0-	-1037	-0-	84	1	2	2	N	-0-					-0-
							13602	3									
06	14250	X	12881	-0-	-1369	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
							12837	3									
07	14353	X	12682	-0-	-1671	-0-	79	1	12603	3	N	-0-					-0-
08	14074	X	12890	-0-	-1184	-0-	89	1	3	2	N	-0-					-0-
							12798	3									
09	13620	X	12583	-0-	-1037	-0-	90	1	12493	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	12595	-0-	-1107	-0-	84	1	12511	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	350	1	10353	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10337	-0-	-253	-0-	355	1	9982	2	N	-0-					-0-
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	370	1	10661	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10595	-0-	-100	-0-	358	1	10237	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9536	-0-	-814	-0-	320	1	9216	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	9333	-0-	-1703	-0-	320	1	9013	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	3	N	-0-					140
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	132	1	5307	3	N	-0-					140
07	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	138	1	5353	3	N	76	87	1			129
							84	9									
08	5642	X	5622	-0-	-20	-0-	212	1	5410	3	N	-0-					129
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	228	1	6063	3	N	-0-					129
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6246	3	N	-0-					129

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1016	1	5698	3	Y	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	884	1	4941	3	Y	-0-					-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	1010	1	5565	3	Y	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1049	1	6304	3	Y	-0-					-0-
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	981	1	5415	3	Y	-0-					-0-
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1008	1	5287	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	96	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3753	2	N	-0-					-0-
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	245	1	10722	2	N	-0-					-0-
08	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	447	1	19370	2	N	-0-					-0-
09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	484	1	21122	2	N	-0-					-0-
*10	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	488	1	20843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	181	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	183	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	172	1	7540	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6556	-0-	-574	-0-	148	1	6408	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6044	-0-	-856	-0-	135	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4635	-0-	-1906	-0-	154	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5819	-0-	-511	-0-	192	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5485	-0-	-1056	-0-	182	1	5303	2	N	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	227	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	228	1	6211	2	N	-0-					-0-
*10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	219	1	6154	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11683	-0-	-1554	-0-	382	1	11301	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	9586	-0-	-2444	-0-	329	1	9257	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9783	-0-	-2648	-0-	328	1	9455	2	N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	437	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	439	1	12631	2	N	-0-					-0-
*10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	459	1	12916	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5519	-0-	-1231	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	3615	-0-	-3360	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	1650	-0-	-5325	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	1444	-0-	-5306	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	1353	-0-	-5622	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7045	-0-	-457	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	299	1	8729	2	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	238	1	6967	2	N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	257	1	7446	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	5103	-0-	-3357	-0-	180	1	4923	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5809	-0-	-2933	-0-	200	1	5609	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	7375	-0-	-2390	-0-	7375	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	6795	-0-	-3652	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	8339	-0-	-1771	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	8017	-0-	-2430	-0-	8017	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	543	1	5398	3	N	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	344	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	642	1	4041	3	N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	530	1	4580	3	N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	659	1	4297	3	N	-0-					-0-
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	681	1	4624	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	676	1	872	2	N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	965	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	1213	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	1064	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1105	1	2475	2	N	-0-					-0-
*10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1618	1	6051	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

05	5301	X	5136	-0-	-165	-0-	242	1	4894	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	294	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4805	-0-	-496	-0-	386	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	304	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	5127	-0-	-19	-0-	429	1	4698	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	143	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6935	-0-	-145	-0-	246	1	6689	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6843	-0-	-473	-0-	261	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	206	1	6661	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	1636	-0-	-5525	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

05	19685	X	18771	-0-	-914	-0-	410	1	18361	2	N	-0-					-0-
06	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	471	1	20071	2	N	-0-					-0-
07	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	449	1	19622	2	N	-0-					-0-
08	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	434	1	18806	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	18543	-0-	-1137	-0-	415	1	18128	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	18581	-0-	-1755	-0-	425	1	18156	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

05	14322	X	11155	-0-	-3167	-0-	243	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11131	-0-	-599	-0-	255	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	280	1	12257	2	N	-0-					-0-
08	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	315	1	13633	2	N	-0-					-0-
09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	277	1	12093	2	N	-0-					-0-
*10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	306	1	13095	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

05	5270	X	4355	-0-	-915	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3905	-0-	-895	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3760	-0-	-797	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	2181	-0-	-2019	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	2432	-0-	-1908	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	444	1	13114	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12427	-0-	-473	-0-	427	1	12000	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11956	-0-	-1374	-0-	401	1	11555	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	7196	-0-	-6134	-0-	243	1	6953	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	12769	-0-	-131	-0-	429	1	12340	2	N	-0-					-0-
*10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	462	1	12996	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13633	-0-	-286	-0-	462	1	13171	3	Y	-0-					10
06	13500	X	11552	-0-	-1948	-0-	386	1	11166	3	Y	-0-					10
07	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	435	1	12160	3	Y	-0-					10
08	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	413	1	11222	3	Y	-0-					10
09	13500	X	11721	-0-	-1779	-0-	413	1	11308	3	Y	-0-					10
10	13640	X	11027	-0-	-2613	-0-	400	1	10627	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	145	1	6282	3	N	-0-					-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	139	1	6278	3	N	-0-					-0-
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	145	1	6248	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	148	1	6113	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	129	1	5678	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	143	1	5958	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10212	-0-	-886	-0-	334	1	9878	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9359	-0-	-1381	-0-	322	1	9037	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9559	-0-	-1539	-0-	320	1	9239	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9652	-0-	-1260	-0-	326	1	9326	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9247	-0-	-1043	-0-	311	1	8936	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9494	-0-	-705	-0-	326	1	9168	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1286	1	11931	3	Y	30					79
							33	9									
06	12300	X	11428	-0-	-872	-0-	407	1	10999	3	Y	20					99
							22	9									
07	12710	X	11538	-0-	-1172	-0-	425	1	11078	3	Y	32					131
							35	9									
08	13051	X	10501	-0-	-2550	-0-	396	1	10070	3	Y	32	56	1			107
							35	9									
09	12630	X	10300	-0-	-2330	-0-	381	1	9893	3	Y	24					131
							26	9									
10	13051	X	11366	-0-	-1685	-0-	428	1	10907	3	Y	28					159
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	444 3626	1 3	1	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3432	-0-	-948	-0-	466	1	2966	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3322	-0-	-1204	-0-	539	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	2102	-0-	-2424	-0-	424	1	1678	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	421	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	2171	-0-	-1890	-0-	505	1	1666	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

05	11408	X	8443	-0-	-2965	-0-	276	1	8167	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8273	-0-	-2767	-0-	284	1	7989	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8372	-0-	-1703	-0-	281	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8228	-0-	-1692	-0-	278	1	7950	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	266	1	7654	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	282	1	7932	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	147	1	6637	3	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	133	1	6239	3	N	-0-					-0-
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	153	1	6715	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	6424	-0-	-117	-0-	149	1	6275	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6030	-0-	-300	-0-	129	1	5901	3	N	-0-					-0-
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	161	1	6924	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6138	-0-	-558	-0-	133	1	6005	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5775	-0-	-945	-0-	124	1	5651	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6217	-0-	-882	-0-	137	1	6080	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	157	1	6592	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6689	-0-	-181	-0-	143	1	6546	3	N	-0-					-0-
*10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	159	1	6664	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	171	1	7652	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	162	1	6902	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	162	1	7089	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7178	-0-	-634	-0-	162	1	7016	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6970	-0-	-590	-0-	156	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	164	1	7010	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	282	1	8344	2	N	-0-					-0-
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	269	1	7558	2	N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	258	1	7450	2	N	-0-					-0-
08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	294	1	8401	2	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	301	1	8662	2	N	-0-					-0-
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	321	1	9026	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

05	8370	X	8189	-0-	-181	-0-	171	1	8018	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	8016	-0-	-84	-0-	285	1	7731	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8261	-0-	-109	-0-	315	1	7946	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	246	1	7955	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	256	1	7506	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8133	-0-	-144	-0-	241	1	7892	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

05	10354	X	9788	-0-	-566	-0-	205	1	9583	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9408	-0-	-612	-0-	334	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9832	-0-	-398	-0-	375	1	9457	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	289	1	9378	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9418	-0-	-242	-0-	311	1	9107	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	285	1	9319	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	203	1	9480	2	N	-0-					-0-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	330	1	8964	2	N	-0-					-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	342	1	8632	2	N	-0-					-0-
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	264	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	269	1	7882	2	N	-0-					-0-
*10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	246	1	8035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1357	-0-	-937	-0-	226	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	311	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	485	1	2451	2	N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	567	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3625	-0-	625	625	914	1	2711	2	N	-0-					-0-
*10	2985	N	2360	-0-	-625	-0-	401	1	1959	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7617	-0-	-505	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6646	-0-	-1184	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6293	-0-	-1705	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6109	-0-	-1511	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	5945	-0-	-1681	-0-	5945	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	604	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	674	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	711	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	708	1	2799	2	N	-0-					-0-
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	675	1	3256	2	N	-0-					-0-
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	686	1	3319	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5434	-0-	-22	-0-	248	1	5186	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	236	1	4774	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4821	-0-	-883	-0-	243	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4664	-0-	-1040	-0-	285	1	4379	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	263	1	4728	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	228	1	4980	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	213	1	9955	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9906	-0-	-264	-0-	352	1	9554	2	N	-0-					-0-
07	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	401	1	10117	2	N	-0-					-0-
08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	315	1	10193	2	N	-0-					-0-
09	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	357	1	10442	2	N	-0-					-0-
*10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	335	1	10952	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	8	1	396	2	N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	14	1	376	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
10	434	N	170	-0-	-264	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	379	1	11204	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9956	-0-	-634	-0-	342	1	9614	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	324	1	9355	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9380	-0-	-2214	-0-	317	1	9063	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9178	-0-	-2042	-0-	308	1	8870	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	9348	-0-	-2246	-0-	321	1	9027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					62
							4901	3									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	17	1	4879	3	Y	43	100	1			5
							47	9									
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	33	1	4927	3	Y	-0-					5
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	5					10
							5767	3	6	9							
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	45	1	5930	3	Y	-0-					10
10	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	35	1	4928	3	Y	-0-					10

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	48	1	1	2	Y	2					123
							7305	3	2	9							
06	7020	X	6966	-0-	-54	-0-	24	1	1	2	Y	70	188	1			5
							6864	3	77	9							
07	7254	X	7013	-0-	-241	-0-	46	1	6964	3	Y	3					8
							3	9									
08	7254	X	6830	-0-	-424	-0-	50	1	2	2	Y	2					10
							6776	3	2	9							
09	7020	X	6861	-0-	-159	-0-	52	1	6806	3	Y	3					13
							3	9									
*10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	61	1	8597	3	Y	7					20
							8	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	400	1	18724	2	N	-0-					-0-
06	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	592	1	16081	2	N	-0-					-0-
07	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	693	1	17492	2	N	-0-					-0-
08	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	518	1	16771	2	N	-0-					-0-
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	526	1	15417	2	N	-0-					-0-
*10	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	469	1	15338	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12041	-0-	-2591	-0-	252	1	11789	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	11619	-0-	-2541	-0-	413	1	11206	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	12163	-0-	-2469	-0-	464	1	11699	2	N	-0-					-0-
*08	14074	X	12440	-0-	-1634	-0-	372	1	12068	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12131	-0-	-1489	-0-	401	1	11730	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	9911	-0-	-2241	-0-	294	1	9617	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8628	-0-	-393	-0-	181	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	288	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	344	1	8676	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8847	-0-	-174	-0-	265	1	8582	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8256	-0-	-474	-0-	273	1	7983	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8691	-0-	-330	-0-	258	1	8433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	218	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	323	1	8785	2	N	-0-					-0-
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	346	1	8740	2	N	-0-					-0-
08	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	253	1	8183	2	N	-0-					-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	254	1	7433	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7329	-0-	-328	-0-	218	1	7111	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	274	1	12798	2	N	-0-					-0-
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	436	1	11848	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	472	1	11897	2	N	-0-					-0-
08	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	363	1	11774	2	N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	376	1	11003	2	N	-0-					-0-
*10	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	323	1	10545	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	19480	-0-	-1166	-0-	638	1	18842	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	2446	-0-	-16124	-0-	84	1	2362	2	N	-0-					-0-
07	37094	X	37094	-0-	-0-	-0-	1243	1	35851	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	13755	-0-	-5930	-0-	465	1	13290	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	2083	-0-	-16967	-0-	457	1	1626	2	N	-0-					-0-
*10	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	1768	1	32334	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7115	-0-	-542	-0-	149	1	6966	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6810	-0-	-540	-0-	242	1	6568	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	263	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6826	-0-	-366	-0-	204	1	6622	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6516	-0-	-384	-0-	215	1	6301	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	513	1	1	2	N	17					70
							4420	3	19	9							
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	591	1	4172	3	N	21					91
							23	9									
07	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	27	1	4067	3	N	-0-					91
08	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	31	1	1	2	N	18					109
							4236	3	20	9							
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	29	1	3920	3	N	-0-					109
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	3	N	113	177	1			45
							124	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11877	-0-	-585	-0-	389	1	11488	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11193	-0-	-597	-0-	385	1	10808	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11456	-0-	-789	-0-	384	1	11072	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	379	1	10834	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10666	-0-	-1184	-0-	358	1	10308	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	8051	-0-	-3822	-0-	276	1	7775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9255	-0-	-634	-0-	303	1	8952	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8699	-0-	-871	-0-	299	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9014	-0-	-875	-0-	302	1	8712	2	N	-0-					-0-
08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	327	1	9352	2	N	-0-					-0-
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	316	1	9098	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8612	-0-	-657	-0-	295	1	8317	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

05	8866	X	8040	-0-	-826	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	6977	-0-	-1603	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	5854	-0-	-2733	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	5213	-0-	-3157	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	5619	-0-	-2151	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	5827	-0-	-2202	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					23
							5334	3									
06	7500	X	4973	-0-	-2527	-0-	17	1	4848	3	Y	98	101	1			20
							108	9									
07	7750	X	4731	-0-	-3019	-0-	31	1	4650	3	Y	45					65
							50	9									
08	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	36	1	1	2	Y	51	56	1			60
							4839	3	56	9							
09	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	40	1	5197	3	Y	35	45	1			50
							39	9									
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	39	1	5432	3	Y	23	43	1			30
							25	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

05	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	797	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5541	-0-	-1929	-0-	818	1	4723	2	N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1120	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	1107	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1080	1	7481	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8582	-0-	-36	-0-	1109	1	7473	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	986	1	4944	2	N	-0-					-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	801	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	739	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	590	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	132	1	392	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	229	-0-	-1910	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13159	-0-	-450	-0-	431	1	12728	2	N	-0-					-0-
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	463	1	13022	2	N	-0-					-0-
07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	474	1	13667	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13508	-0-	-101	-0-	457	1	13051	2	N	-0-					-0-
09	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	461	1	13267	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13382	-0-	-754	-0-	459	1	12923	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	138	1	6178	3	N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	132	1	6127	3	N	-0-					-0-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	153	1	6639	3	N	-0-					-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	159	1	6786	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	143	1	6487	3	N	-0-					-0-
*10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	153	1	6578	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	429	1	12523	2	N	-0-					-0-
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	432	1	12667	2	N	-0-					-0-
07	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	416	1	12190	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	435	1	12503	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	12750	-0-	-360	-0-	450	1	12300	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	10809	-0-	-2738	-0-	371	1	10438	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	254	1	7501	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7223	-0-	-277	-0-	248	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	250	1	7203	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	256	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	231	1	6652	2	N	-0-					-0-
*10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	275	1	7751	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4953	-0-	-1030	-0-	107	1	4846	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4489	-0-	-1301	-0-	94	1	4395	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4596	-0-	-1232	-0-	104	1	4492	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	4374	-0-	-1423	-0-	101	1	4273	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	3428	-0-	-2182	-0-	72	1	3356	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	2994	-0-	-1966	-0-	71	1	2923	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	164	1	4514	3	N	-0-					10
06	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	159	1	4411	3	N	-0-					10
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	180	1	4881	3	N	-0-					10
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	193	1	4996	3	N	95					105
							105	9									
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	189	1	5060	3	N	79					184
							87	9									
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	202	1	5185	3	N	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	1149	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	1384	1	8351	2	N	-0-					-0-
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1421	1	8482	2	N	-0-					-0-
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	1396	1	9073	2	N	-0-					-0-
09	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1362	1	9362	2	N	-0-					-0-
*10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	1336	1	9061	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	4260	-0-	-8140	-0-	140	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	12400	X	8807	-0-	-3593	-0-	644	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11772	-0-	-628	-0-	396	1	11376	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	633	-0-	-11367	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7154	-0-	-1650	-0-	722	1	6432	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	66	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	N	-0-					-0-
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	496	1	6448	2	N	-0-					-0-
*10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	442	1	6603	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	682	1	20150	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	19368	-0-	-72	-0-	665	1	18703	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	19542	-0-	-856	-0-	655	1	18887	2	N	-0-					-0-
08	20708	X	19497	-0-	-1211	-0-	659	1	18838	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	19224	-0-	-816	-0-	646	1	18578	2	N	-0-					-0-
10	20708	X	18383	-0-	-2325	-0-	630	1	17753	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	355	1	10485	2	N	-0-					-0-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	479	1	13468	2	N	-0-					-0-
07	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	521	1	15014	2	N	-0-					-0-
08	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	536	1	15313	2	N	-0-					-0-
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	492	1	14151	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13759	-0-	-67	-0-	472	1	13287	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	169	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	169	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5219	-0-	-268	-0-	173	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5311	-0-	-176	-0-	177	1	5134	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5216	-0-	-64	-0-	184	1	5032	2	N	-0-					-0-
*10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	189	1	5334	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	292	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	312	1	5158	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4604	-0-	-852	-0-	274	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	344	1	5234	2	N	-0-					-0-
*09	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	284	1	5082	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	230	1	4770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	13096	-0-	-265	-0-	429	1	12667	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11770	-0-	-1160	-0-	404	1	11366	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	414	1	11934	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	11950	-0-	-1411	-0-	404	1	11546	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	10462	-0-	-2468	-0-	351	1	10111	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	7694	-0-	-5388	-0-	264	1	7430	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

05	8587	X	8124	-0-	-463	-0-	256	1	7868	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	7999	-0-	-311	-0-	247	1	7752	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	7964	-0-	-499	-0-	259	1	7705	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	7756	-0-	-583	-0-	260	1	7496	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7691	-0-	-319	-0-	243	1	7448	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	7971	-0-	-306	-0-	263	1	7708	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

05	10416	X	10210	-0-	-206	-0-	339	1	9871	2	N	-0-			-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	327	1	9533	2	N	-0-			-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	477	1	13958	2	N	-0-			-0-
08	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	467	1	13448	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	9636	-0-	-234	-0-	338	1	9298	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	322	1	9055	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	294	1	12893	3	N	-0-			-0-
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	318	1	14395	3	N	-0-			-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	331	1	14269	3	N	-0-			-0-
08	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	345	1	14362	3	N	-0-			-0-
09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	257	1	11376	3	N	-0-			-0-
*10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	332	1	13966	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

05	11997	X	11946	-0-	-51	-0-	11946	3			N	-0-			-0-
06	11610	X	9521	-0-	-2089	-0-	9521	3			N	-0-			-0-
07	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			N	-0-			-0-
08	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	3			N	-0-			-0-
09	11790	X	10600	-0-	-1190	-0-	10600	3			N	-0-			-0-
10	13299	X	6260	-0-	-7039	-0-	6260	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

05	10850	X	10351	-0-	-499	-0-	339	1	10012	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9746	-0-	-514	-0-	335	1	9411	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	10274	-0-	-235	-0-	344	1	9930	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9843	-0-	-511	-0-	333	1	9510	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	315	1	9052	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9855	-0-	-499	-0-	338	1	9517	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	437	1	12913	2	N	-0-			-0-
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	428	1	12032	2	N	-0-			-0-
07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	438	1	12616	2	N	-0-			-0-
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	424	1	12097	2	N	-0-			-0-
09	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	411	1	11833	2	N	-0-			-0-
*10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	405	1	11399	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

05	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	471	1	13613	2	N	-0-			-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	452	1	13104	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13197	-0-	-505	-0-	437	1	12760	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	455	1	13247	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	13147	-0-	-113	-0-	462	1	12685	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	13491	-0-	-211	-0-	465	1	13026	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

05	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	373	1	11024	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	10633	-0-	-1307	-0-	365	1	10268	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10833	-0-	-916	-0-	363	1	10470	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10748	-0-	-815	-0-	364	1	10384	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10159	-0-	-1031	-0-	341	1	9818	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10593	-0-	-815	-0-	363	1	10230	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	142	1	6354	2	N	-0-			-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	129	1	5509	2	N	-0-			-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	128	1	5584	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5334	-0-	-29	-0-	120	1	5214	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4761	-0-	-429	-0-	107	1	4654	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5077	-0-	-286	-0-	116	1	4961	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	945	1	5561	3	Y	-0-			-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	1031	1	4753	3	Y	-0-			-0-
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1187	1	8169	3	Y	-0-			-0-
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	1271	1	10239	3	Y	-0-			-0-
09	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1247	1	10891	3	Y	-0-			-0-
*10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	1296	1	10953	3	Y	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	734	1	5337	2	N	-0-			-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	741	1	4696	2	N	-0-			-0-
07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	750	1	5490	2	N	-0-			-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	870	1	8108	2	N	-0-			-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	871	1	7998	2	N	-0-			-0-
*10	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	888	1	8754	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	1100	1	1974	3	N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1228	1	3065	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	1136	1	1583	3	N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1143	1	1951	3	N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1154	1	1946	3	N	221	181	1			40
							243	9									
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1242	1	2449	3	N	-0-					40

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	15087	-0-	-165	-0-	494	1	14593	2	N	-0-					-0-
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	512	1	14399	2	N	-0-					-0-
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	343	1	14997	2	N	-0-					-0-
08	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	519	1	14816	2	N	-0-					-0-
09	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	503	1	14459	2	N	-0-					-0-
*10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	527	1	14836	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8199	-0-	-2124	-0-	274	1	7925	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	7193	-0-	-2707	-0-	234	1	6959	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	8274	-0-	-1243	-0-	279	1	7995	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	8656	-0-	-489	-0-	306	1	8350	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	288	1	8245	3	N	-0-					-0-
*10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	347	1	9614	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	180	1	5601	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	151	1	4813	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	148	1	4601	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5565	-0-	-201	-0-	181	1	5384	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	162	1	5061	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5629	-0-	-137	-0-	182	1	5447	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	404	1	11749	2	N	-0-					-0-
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	384	1	11201	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7514	-0-	-3646	-0-	247	1	7267	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	7113	-0-	-4047	-0-	238	1	6875	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	418	1	11492	2	N	-0-					-0-
*10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	398	1	11053	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	290	1	13585	2	N	-0-					-0-
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	422	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	627	1	2633	2	N	-0-					-0-
09	600	X	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	414	1	1913	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	329	1	14763	2	N	-0-					-0-
06	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	321	1	13688	2	N	-0-					-0-
07	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	310	1	13553	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	13578	-0-	-1147	-0-	306	1	13272	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	12839	-0-	-1411	-0-	288	1	12551	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	13472	-0-	-1253	-0-	308	1	13164	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11184	-0-	-2177	-0-	385	1	10799	3	N	-0-					48
06	12750	X	11990	-0-	-760	-0-	412	1	11578	3	N	-0-					48
07	12772	X	12031	-0-	-741	-0-	425	1	11604	3	N	2					50
							2	9									
*08	12772	X	8182	-0-	-4590	-0-	295	1	7852	3	N	32					82
							35	9									
*09	12000	X	4780	-0-	-7220	-0-	169	1	4611	3	Y	-0-	71	1			11
10	12400	X	11411	-0-	-989	-0-	414	1	10995	3	Y	2	2	1			11
							2	9									

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	1026	1	9415	3	N	38					172
							42	9									
06	9630	X	9589	-0-	-41	-0-	969	1	8583	3	N	34	177	1			29
							37	9									
07	10850	X	9163	-0-	-1687	-0-	973	1	8158	3	N	29					58
							32	9									
08	10850	X	9194	-0-	-1656	-0-	997	1	8176	3	N	19					77
							21	9									
09	10500	X	8641	-0-	-1859	-0-	944	1	7667	3	N	27					104
							30	9									
10	10478	X	8242	-0-	-2236	-0-	933	1	7275	3	N	31					135
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12348	-0-	-1106	-0-	562	1	11786	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11675	-0-	-1105	-0-	551	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11947	-0-	-1259	-0-	600	1	11347	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12191	-0-	-395	-0-	737	1	11454	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10154	-0-	-2026	-0-	541	1	9613	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	3426	-0-	-8912	-0-	1292	1	2134	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	863	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	844	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	870	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	844	1	3737	2	N	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	811	1	3481	2	N	-0-					-0-
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	851	1	3884	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	171	1	6875	3	Y	80					114
							88	9									
06	7680	X	6144	-0-	-1536	-0-	203	1	5939	3	Y	2					116
							2	9									
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	1051	1	8290	3	Y	44					160
							48	9									
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	208	1	7850	3	Y	46	184	1			22
							51	9									
09	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	171	1	6867	3	Y	-0-					22
10	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	181	1	6988	3	Y	-0-					22

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	636	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	446	-0-	-1354	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	653	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	771	1	5944	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	1			N	-0-					-0-
07	17350	X	17317	-0-	-33	-0-	1108	1	16209	2	N	-0-					-0-
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	823	1	26675	2	N	-0-					-0-
09	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	1029	1	30152	2	N	-0-					-0-
*10	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	781	1	25539	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

05	3100	X	1019	-0-	-2081	-0-	1015	1	4	9	Y	4					166
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1021	1	5221	3	Y	16					182
							18	9									
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1193	1	7601	3	Y	9					191
							10	9									
08	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1196	1	7552	3	Y	19	176	1			34
							21	9									
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1138	1	6994	3	Y	7					41
							8	9									
*10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	1170	1	6994	3	Y	35					76
							39	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

05	9331	X	8733	-0-	-598	-0-	286	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	319	1	8974	2	N	-0-					-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	318	1	9182	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	4358	-0-	-4818	-0-	147	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	1475	-0-	-7555	-0-	50	1	1425	2	N	-0-					-0-
*10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	429	1	12091	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	261	1	6950	3	Y	14					162
							15	9									
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	264	1	7075	3	Y	12					174
							13	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	286	1	7352	3	Y	19	176	1			17
							21	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	289	1	7294	3	Y	3					20
							3	9									
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	261	1	6736	3	Y	9					29
							10	9									
*10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	271	1	6841	3	Y	26					55
							29	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

05	4619	X	392	-0-	-4227	-0-	392	1			N	-0-					-0-
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	417	1			N	-0-					-0-
07	558	X	434	-0-	-124	-0-	434	1			N	-0-					-0-
*08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	434	1	50	9	Y	45	45	1			-0-
*09	420	X	200	-0-	-220	-0-	196	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	16118	-0-	-1087	-0-	528	1	15590	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15693	-0-	-957	-0-	539	1	15154	2	N	-0-					-0-
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	576	1	16597	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	16390	-0-	-474	-0-	554	1	15836	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15362	-0-	-328	-0-	516	1	14846	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16176	-0-	-998	-0-	555	1	15621	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10150	-0-	-142	-0-	492	1	9611	3	N	43					229
							47	9									
06	9840	X	9788	-0-	-52	-0-	468	1	9222	3	N	89	166	1			152
							98	9									
07	10850	X	9906	-0-	-944	-0-	490	1	9355	3	N	55					207
							61	9									
08	10850	X	9572	-0-	-1278	-0-	493	1	9053	3	N	24					231
							26	9									
09	10500	X	9397	-0-	-1103	-0-	473	1	8850	3	N	67					298
							74	9									
10	10137	X	9528	-0-	-609	-0-	485	1	9008	3	N	32	157	1			173
							35	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	253	1	11853	2	N	-0-					-0-
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	309	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	408	1	10290	2	N	-0-					-0-
08	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	440	1	14251	2	N	-0-					-0-
09	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	537	1	15714	2	N	-0-					-0-
*10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	339	1	11089	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	178	1	4654	3	N	58					127
							64	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	186	1	5029	3	N	20					147
							22	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	4748	3	N	42					189
							46	9									
08	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	177	1	4451	3	N	43					232
							47	9									
09	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	167	1	4349	3	N	18	176	1			74
							20	9									
10	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	177	1	4433	3	N	28					102
							31	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

05	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	299	1	8832	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7462	-0-	-2168	-0-	256	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8065	-0-	-1607	-0-	270	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	275	1	7854	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7361	-0-	-1729	-0-	247	1	7114	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8009	-0-	-1136	-0-	275	1	7734	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

05	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	234	1	6568	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
06	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	224	1	6460	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6762	-0-	-802	-0-	236	1	6526	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	233	1	6368	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6316	-0-	-464	-0-	218	1	6098	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6442	-0-	-471	-0-	227	1	6215	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

05	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	284	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8020	-0-	-1340	-0-	266	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7404	-0-	-2268	-0-	245	1	7159	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8006	-0-	-1573	-0-	267	1	7739	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	7993	-0-	-1277	-0-	279	1	7714	2	N	-0-					-0-
*10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	402	1	11330	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

05	13516	X	13398	-0-	-118	-0-	443	1	12955	3	Y	-0-					5
06	12780	X	12571	-0-	-209	-0-	282	1	12289	3	Y	-0-					5
07	13206	X	12881	-0-	-325	-0-	437	1	12444	3	Y	-0-					-0-
08	13206	X	13096	-0-	-110	-0-	458	1	12638	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	432	1	12438	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	13190	-0-	-16	-0-	474	1	12716	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

05	15407	X	14049	-0-	-1358	-0-	468	1	13581	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13486	-0-	-1424	-0-	445	1	13041	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13642	-0-	-1455	-0-	449	1	13193	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14684	-0-	-10	-0-	490	1	14194	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13540	-0-	-650	-0-	477	1	13063	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	485	1	13533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
*10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	133	1	6225	2	N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	233	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	259	1	6539	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6154	-0-	-201	-0-	184	1	5970	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	175	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4754	-0-	-2035	-0-	141	1	4613	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

05	3100	N	3521	-0-	421	421	683	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3629	-0-	629	1050	706	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2377	-0-	-723	327	193	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	3050	X	2723	-0-	-327	-0-	163	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	154	1	2515	2	N	-0-					-0-
*10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	229	1	2467	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					11
							5184	3									
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	16	1	4809	3	N	-0-					11
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	35	1	5695	3	N	-0-					11
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					11
							5460	3									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5618	3	N	-0-					11
*10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	38	1	5698	3	N	-0-					11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	214	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	350	1	9498	2	N	-0-					-0-
07	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	386	1	9728	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9928	-0-	-302	-0-	297	1	9631	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9385	-0-	-515	-0-	310	1	9075	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9605	-0-	-625	-0-	285	1	9320	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

05	14136	X	13710	-0-	-426	-0-	463	1	13247	3	N	-0-					5
06	13770	X	10900	-0-	-2870	-0-	364	1	10536	3	N	-0-					5
07	14229	X	12784	-0-	-1445	-0-	443	1	12341	3	N	-0-					5
08	14229	X	12903	-0-	-1326	-0-	457	1	12446	3	N	-0-					5
09	13530	X	12538	-0-	-992	-0-	423	1	12115	3	N	-0-					5
10	13702	X	12918	-0-	-784	-0-	454	1	12464	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4306	-0-	-254	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

05	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	23	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	943	1	2916	2	N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	749	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	735	1	4319	2	N	-0-					-0-
*10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	733	1	4689	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	978	1	3476	3	Y	67					212
							74	9									
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	952	1	3501	3	Y	39	184	1			67
							43	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	988	1	3468	3	Y	57					124
							63	9									
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	989	1	3362	3	Y	54					178
							59	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	986	1	3229	3	Y	51	167	1			62
							56	9									
*10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	1030	1	3488	3	Y	56					118
							62	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	206	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	210	1	5897	2	N	-0-					-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	207	1	5975	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	196	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	185	1	5318	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5644	-0-	-680	-0-	194	1	5450	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	92	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4582	-0-	-248	-0-	163	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3732	-0-	-1259	-0-	142	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2975	-0-	-2016	-0-	89	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2374	-0-	-2216	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	2017	-0-	-2726	-0-	60	1	1957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8929	-0-	-588	-0-	187	1	8742	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8666	-0-	-364	-0-	308	1	8358	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	341	1	8595	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8638	-0-	-507	-0-	259	1	8379	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	285	1	8337	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	265	1	8660	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	399	1	18661	2	N	-0-			-0-
06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	656	1	17807	2	N	-0-			-0-
07	16833	X	14509	-0-	-2324	-0-	553	1	13956	2	N	-0-			-0-
08	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	579	1	18750	2	N	-0-			-0-
09	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	572	1	16744	2	N	-0-			-0-
*10	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	505	1	16515	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9245	-0-	-520	-0-	194	1	9051	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	9060	-0-	-300	-0-	322	1	8738	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9298	-0-	-374	-0-	355	1	8943	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	9239	-0-	-340	-0-	277	1	8962	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	289	1	8462	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	9103	-0-	-259	-0-	270	1	8833	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16904	-0-	-1479	-0-	975	1	15929	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	15496	-0-	-1274	-0-	937	1	14559	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	13484	-0-	-3659	-0-	849	1	12635	2	N	-0-			-0-
08	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	961	1	14773	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	14697	-0-	-1893	-0-	916	1	13781	2	N	-0-			-0-
10	16895	X	14815	-0-	-2080	-0-	945	1	13870	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15230	-0-	-890	-0-	1385	1	13845	3	Y	-0-			10
06	16440	X	15460	-0-	-980	-0-	435	1	15025	3	Y	-0-			10
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	590	1	16891	3	Y	-0-			-0-
08	16988	X	16883	-0-	-105	-0-	590	1	16293	3	Y	-0-			-0-
09	16440	X	15865	-0-	-575	-0-	534	1	15331	3	Y	-0-			-0-
10	16988	X	16390	-0-	-598	-0-	574	1	15816	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	124	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	124	1	5282	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	127	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	125	1	5396	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4492	-0-	-1178	-0-	101	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	118	1	5052	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	6397	-0-	-3771	-0-	985	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	5398	-0-	-4442	-0-	963	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8119	-0-	-2049	-0-	1175	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7877	-0-	-1485	-0-	1172	1	6705	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	5869	-0-	-3191	-0-	973	1	4896	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	4072	-0-	-4050	-0-	701	1	3371	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3238	-0-	138	138	674	1	2564	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2875	-0-	-125	13	666	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	601	N	588	-0-	-13	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					-0-
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	612	1	221	2	N	-0-					-0-
*10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	757	1	1334	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	163	1	7122	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	230	1	6999	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7156	-0-	-129	-0-	162	1	6994	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6938	-0-	-347	-0-	164	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6655	-0-	-575	-0-	215	1	6440	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6869	-0-	-602	-0-	232	1	6637	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	252	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	246	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5083	-0-	-900	-0-	255	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4724	-0-	-794	-0-	286	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3016	-0-	-2324	-0-	394	1	2622	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	1531	-0-	-3987	-0-	577	1	954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4826	-0-	-506	-0-	177	1	4585	3	Y	58					236
							64	9									
06	5160	X	3509	-0-	-1651	-0-	128	1	3314	3	Y	61					297
							67	9									
07	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	178	1	4612	3	Y	5					302
							6	9									
08	5332	X	4668	-0-	-664	-0-	177	1	4445	3	Y	42	180	1			164
							46	9									
09	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	160	1	4096	3	Y	38					202
							42	9									
10	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	177	1	4436	3	Y	31					233
							34	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	701	1	1	2	N	13					209
							2964	3	14	9							
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	670	1	2896	3	N	9					218
							10	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	701	1	2970	3	N	18					236
							20	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	704	1	1	2	N	29	165	1			100
							3019	3	32	9							
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	682	1	2919	3	N	23					123
							25	9									
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	622	1	3003	3	N	-0-					123

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	847	1	3059	3	N	43					223
							47	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	901	1	4300	3	N	57	171	1			109
							63	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	871	1	3151	3	N	65					174
							72	9									
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	880	1	3172	3	N	35	40	1			169
							39	9									
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	849	1	3127	3	N	44					213
							48	9									
10	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	854	1	2691	3	N	24					237
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4886	3									
06	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4108	-0-	-1131	-0-	25	1	4083	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4198	-0-	-1041	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4168	3									
09	5070	X	1817	-0-	-3253	-0-	492	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	1991	-0-	-2938	-0-	875	1	1116	3	Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	559	-0-	-2479	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	629	-0-	-2311	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	915	-0-	-2123	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	422	-0-	-1004	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
09	780	X	86	-0-	-694	-0-	26	1	60	3	N	-0-					-0-
*10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	789	1	5636	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	125	1	4907	3	N	-0-					26
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	111	1	4452	3	N	-0-					26
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	113	1	4440	3	N	89					115
							98	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	119	1	4440	3	N	69	173	1			11
							76	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	168	1	4402	3	N	-0-					11
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	3	N	-0-					11

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	316	1	6482	3	Y	35					57
							39	9									
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	325	1	6781	3	Y	28					85
							31	9									
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	329	1	6659	3	Y	17					102
							19	9									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	342	1	6669	3	Y	-0-					102
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	320	1	6385	3	Y	19	112	1			9
							21	9									
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	324	1	6305	3	Y	24	3	1			30
							26	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	671	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	716	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	736	1	3017	3	N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	744	1	3889	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	1828	720	1	4108	3	N	-0-					-0-
*10	6644	X	4816	-0-	-1828	-0-	735	1	4081	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

05	10137	X	8767	-0-	-1370	-0-	292	1	8475	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9484	-0-	-326	-0-	315	1	9169	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	326	1	9463	2	N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	359	1	10351	2	N	-0-					-0-
09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	356	1	9877	2	N	-0-					-0-
*10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	358	1	10096	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1321	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1230	1	4023	3	N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1066	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	320	1	4087	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	1186	1	2776	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	1244	1	2418	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	755	1	5059	3	N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	746	1	4261	3	N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	775	1	4575	3	N	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	771	1	4657	3	N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	750	1	4287	3	N	-0-					-0-
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	581	1	3079	3	N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9485	-0-	-1520	-0-	60	1	2	2	N	-0-					28
							9423	3									
06	10650	X	8839	-0-	-1811	-0-	30	1	1	2	N	-0-					28
							8808	3									
07	10695	X	8498	-0-	-2197	-0-	54	1	8444	3	N	-0-					28
08	9889	X	8677	-0-	-1212	-0-	61	1	2	2	N	-0-					28
							8614	3									
09	9570	X	8206	-0-	-1364	-0-	60	1	8146	3	N	-0-					28
10	9486	X	8863	-0-	-623	-0-	61	1	8802	3	N	-0-					28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	618	1	2192	3	N	-0-					-0-
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	720	1	4382	3	N	-0-					-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	719	1	2641	3	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	740	1	3066	3	N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	705	1	4715	3	N	-0-					-0-
*10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	735	1	1709	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	648	1	1176	3	N	-0-					16
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	576	1	3909	3	N	-0-					16
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	628	1	4404	3	N	-0-					16
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	600	1	1	2	N	-0-					16
							4023	3									
09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	618	1	3819	3	N	-0-					16
10	5022	X	2733	-0-	-2289	-0-	525	1	2208	3	N	-0-					16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

05	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	432	1	12776	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12929	-0-	-301	-0-	444	1	12485	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12982	-0-	-813	-0-	435	1	12547	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12510	-0-	-1285	-0-	423	1	12087	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11303	-0-	-2047	-0-	380	1	10923	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11097	-0-	-2264	-0-	381	1	10716	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
08	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8695	-0-	-729	-0-	8695	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9712	-0-	-548	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	8052	-0-	-2550	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	7751	-0-	-2851	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	7728	-0-	-2532	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	7708	-0-	-2894	-0-	7708	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

05	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	154	1	4589	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	141	1	4349	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	154	1	4513	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	155	1	4534	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4501	-0-	-209	-0-	146	1	4355	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	155	1	4404	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	117	1	4729	3	N	21					50
							23	9									
06	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	111	1	4466	3	Y	-0-	50	1			-0-
07	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	122	1	4674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	119	1	4524	3	Y	26					26
							29	9									
09	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	97	1	3943	3	Y	21					47
							23	9									
10	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	120	1	4550	3	Y	18					65
							20	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

05	7998	X	7766	-0-	-232	-0-	167	1	7599	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7232	-0-	-748	-0-	150	1	7082	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7791	-0-	-455	-0-	246	1	7545	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	7997	-0-	-249	-0-	257	1	7740	3	N	-0-					-0-
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	237	1	7393	3	N	-0-					-0-
*10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	258	1	7688	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	701	1	3929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2099	-0-	-443	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
*09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	840	1	6485	3	N	-0-					-0-
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	868	1	2914	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	787	1	475	2	N	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	863	1	694	2	N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	216	1	479	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	949	1	2685	2	N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	925	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	903	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	931	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	901	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	299	1	8838	2	N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	295	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6542	-0-	-2045	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	3613	-0-	-4974	-0-	122	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6820	-0-	-1490	-0-	229	1	6591	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8195	-0-	-392	-0-	281	1	7914	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10455	-0-	-271	-0-	342	1	10113	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9728	-0-	-262	-0-	334	1	9394	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10061	-0-	-262	-0-	337	1	9724	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	10167	-0-	-280	-0-	344	1	9823	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9813	-0-	-297	-0-	330	1	9483	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10171	-0-	-276	-0-	349	1	9822	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10917	-0-	-1979	-0-	357	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10967	-0-	-1513	-0-	377	1	10590	2	N	-0-					-0-
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	366	1	10558	2	N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	373	1	10642	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10806	-0-	-174	-0-	363	1	10443	2	N	-0-					-0-
*10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	428	1	12069	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	62	1	45	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6215	-0-	3215	3215	1247	1	4968	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5559	-0-	2459	5674	353	1	5206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	333	-0-	-11540	-0-	333	1			N	-0-					-0-
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	561	1	7580	3	N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	375	-0-	-307	-0-	57	1	318	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	479	-0-	-7651	-0-	479	1			N	-0-					-0-
10	8401	X	3685	-0-	-4716	-0-	705	1	2980	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5781	-0-	-233	-0-	190	1	5591	3	Y	-0-					2
06	5760	X	4295	-0-	-1465	-0-	139	1	4155	3	Y	1					3
							1	9									
07	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	183	1	5281	3	Y	-0-					3
08	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	189	1	5284	3	Y	-0-					3
09	5760	X	5106	-0-	-654	-0-	171	1	4935	3	Y	-0-					3
10	5766	X	5399	-0-	-367	-0-	196	1	5203	3	Y	-0-					3

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	627	1	2802	2	N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	155	1	3897	2	N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	123	1	3616	2	N	-0-					-0-
*10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	84	1	3922	2	N	-0-					-0-
06	270	X	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	16022	-0-	-625	-0-	594	1	15398	3	N	27					135
							30	9									
06	15990	X	15413	-0-	-577	-0-	565	1	14778	3	N	64					199
							70	9									
07	16523	X	15597	-0-	-926	-0-	591	1	14999	3	N	6	180	1			25
							7	9									
08	16244	X	15501	-0-	-743	-0-	609	1	14875	3	N	15					40
							17	9									
09	15510	X	14352	-0-	-1158	-0-	544	1	13794	3	N	13					53
							14	9									
10	16027	X	15141	-0-	-886	-0-	586	1	14530	3	N	23					76
							25	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7083	-0-	-667	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5065	-0-	-2405	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6635	-0-	-929	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6793	-0-	-554	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6766	-0-	-164	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
*10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	375	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	746	1	9265	3	N	-0-					-0-
08	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	769	1	10276	3	N	-0-					-0-
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	749	1	10606	3	N	-0-					-0-
*10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	775	1	10428	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	149	1	6708	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6796	-0-	-194	-0-	141	1	6655	3	N	-0-					-0-
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	163	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	7011	-0-	-212	-0-	160	1	6851	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6877	-0-	-113	-0-	145	1	6732	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	161	1	6982	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	7283	-0-	-2079	-0-	242	1	7041	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	365	1	10645	2	N	-0-					-0-
07	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	326	1	9531	2	N	-0-					-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	301	1	8718	2	N	-0-					-0-
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	365	1	9980	2	N	-0-					-0-
*10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	369	1	10333	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7038	-0-	-852	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	7870	-0-	-283	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7571	-0-	-319	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
*10	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	334	1	9648	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	9720	X	9631	-0-	-89	-0-	320	1	9311	3	Y	-0-					-0-
07	10044	X	9917	-0-	-127	-0-	340	1	9577	3	Y	-0-					-0-
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	356	1	9710	3	Y	-0-					-0-
09	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	334	1	9405	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9820	-0-	-162	-0-	344	1	9476	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1076	-0-	-660	-0-	903	1	173	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	858	-0-	-822	-0-	858	1			N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11242	-0-	-476	-0-	235	1	11007	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10808	-0-	-292	-0-	384	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10915	-0-	-524	-0-	416	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10885	-0-	-492	-0-	326	1	10559	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10232	-0-	-718	-0-	338	1	9894	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10683	-0-	-570	-0-	317	1	10366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5404	-0-	-114	-0-	794	1	4610	3	Y	-0-					20
06	5340	X	4939	-0-	-401	-0-	752	1	4187	3	Y	-0-					20
07	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	795	1	4376	3	Y	-0-					20
08	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	802	1	4589	3	Y	-0-					20
09	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	820	1	4197	3	Y	-0-					20
10	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	847	1	4321	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	327 4	1 9	9219	3	Y	4	12	1			-0-
06	9480	X	9138	-0-	-342	-0-	306	1	8832	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	324	1	9024	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9281	-0-	-515	-0-	333	1	8948	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9015	-0-	-465	-0-	313	1	8702	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9257	-0-	-291	-0-	329	1	8928	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	140	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	145	1	4173	2	N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	155	1	4438	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	129	1	3714	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	135	1	3794	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	248	1	11132	2	N	-0-					-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	254	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	247	1	10812	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11024	-0-	-353	-0-	249	1	10775	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9957	-0-	-1143	-0-	223	1	9734	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10334	-0-	-1136	-0-	236	1	10098	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13847	-0-	-413	-0-	302	1	13545	2	N	-0-					-0-
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	317	1	13538	2	N	-0-					-0-
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	334	1	14597	2	N	-0-					-0-
08	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	339	1	14682	2	N	-0-					-0-
09	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	320	1	13962	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	14313	-0-	-40	-0-	327	1	13986	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	153	1	4489	3	N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	3	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	167	1	4775	3	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	175	1	4863	3	N	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	171	1	4975	3	N	-0-					-0-
*10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	184	1	5148	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	16625	-0-	-1076	-0-	544	1	16081	2	N	-0-			-0-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	575	1	16164	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	16377	-0-	-84	-0-	366	1	16011	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16487	-0-	-129	-0-	372	1	16115	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	15897	-0-	-843	-0-	356	1	15541	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	16207	-0-	-1091	-0-	556	1	15651	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	N	-0-			-0-
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	N	-0-			-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	26	1	1287	3	N	-0-			-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1342	3	N	-0-			-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	27	1	1150	3	N	-0-			-0-
*10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6721	-0-	-161	-0-	1081	1	5640	2	N	-0-			-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1061	1	5610	2	N	-0-			-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1087	1	5180	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	1075	1	4762	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	1068	1	4722	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5820	-0-	-1062	-0-	1092	1	4728	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2870	-0-	-1594	-0-	539	1	2331	2	N	-0-			-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	683	1	4919	2	N	-0-			-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	694	1	4454	2	N	-0-			-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	662	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	644	1	3710	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	649	1	3744	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	571	1	3658	2	N	-0-			-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	788	1	7867	2	N	-0-			-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	829	1	7117	2	N	-0-			-0-
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	777	1	7176	2	N	-0-			-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	740	1	6146	2	N	-0-			-0-
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	745	1	6336	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	299	1	13401	2	N	-0-			-0-
06	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	286	1	12178	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	263	1	11512	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	11262	-0-	-1262	-0-	254	1	11008	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11127	-0-	-993	-0-	249	1	10878	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	276	1	11774	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12474	-0-	-546	-0-	419	1	12055	3	N	-0-			-0-
06	12600	X	11869	-0-	-731	-0-	394	1	11475	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12334	-0-	-686	-0-	420	1	11914	3	N	-0-			-0-
08	12772	X	12237	-0-	-535	-0-	435	1	11802	3	N	-0-			-0-
09	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	409	1	11685	3	N	-0-			-0-
*10	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	439	1	12024	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	464	1	13375	3	Y	-0-			-0-
06	15090	X	12922	-0-	-2168	-0-	430	1	12492	3	Y	-0-			-0-
07	15593	X	13122	-0-	-2471	-0-	451	1	12671	3	Y	-0-			-0-
08	15035	X	12303	-0-	-2732	-0-	441	1	11862	3	Y	-0-			-0-
09	13950	X	11584	-0-	-2366	-0-	401	1	11183	3	Y	-0-			-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	423	1	11390	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

05	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	455	1	20391	2	N	-0-			-0-
06	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	458	1	19547	2	N	-0-			-0-
07	19654	X	19393	-0-	-261	-0-	433	1	18960	2	N	-0-			-0-
08	20832	X	19761	-0-	-1071	-0-	668	1	19093	2	N	-0-			-0-
09	20160	X	18426	-0-	-1734	-0-	413	1	18013	2	N	-0-			-0-
10	20832	X	19596	-0-	-1236	-0-	672	1	18924	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

05	7750	X	7694	-0-	-56	-0-	259	1	7435	3	N	-0-			-0-
06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	190	1	8004	3	N	-0-			-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	184	1	7707	3	N	-0-			-0-
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	283	1	7811	3	N	-0-			-0-
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	267	1	7668	3	N	-0-			-0-
*10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	286	1	7833	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

05	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	278	1	8357	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8132	-0-	-748	-0-	258	1	7874	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8354	-0-	-822	-0-	193	1	8161	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8407	-0-	-769	-0-	287	1	8120	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	263	1	7769	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8204	-0-	-445	-0-	282	1	7922	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	297	1	8674	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	205	1	8825	3	N	-0-			-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	207	1	8457	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8088	-0-	-871	-0-	198	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	7923	-0-	-1107	-0-	267	1	7656	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	8213	-0-	-1118	-0-	286	1	7927	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

05	13485	X	13346	-0-	-139	-0-	437	1	12909	3	N	-0-			-0-
06	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	426	1	12746	3	N	-0-			-0-
07	13361	X	12916	-0-	-445	-0-	432	1	12484	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	424	1	11924	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	9953	-0-	-3097	-0-	330	1	9623	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	11616	-0-	-1869	-0-	400	1	11216	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8650	-0-	-805	-0-	278	1	8372	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8742	-0-	-288	-0-	275	1	8467	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8763	-0-	-692	-0-	202	1	8561	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8683	-0-	-772	-0-	209	1	8474	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8258	-0-	-892	-0-	270	1	7988	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8513	-0-	-508	-0-	290	1	8223	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	298	1	8803	2	N	-0-					-0-
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	298	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	297	1	8559	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	293	1	8371	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8184	-0-	-636	-0-	275	1	7909	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	302	1	8495	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7211	-0-	-973	-0-	239	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6158	-0-	-1762	-0-	202	1	5956	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7332	-0-	-418	-0-	242	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	240	1	6942	2	N	-0-					-0-
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	263	1	7311	2	N	-0-					-0-
*10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	281	1	7933	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	909	1	25693	2	N	-0-					-0-
06	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	1105	1	31525	2	N	-0-					-0-
07	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	1129	1	32740	2	N	-0-					-0-
08	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	1086	1	31048	2	N	-0-					-0-
09	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	1118	1	30110	2	N	-0-					-0-
*10	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	1091	1	29876	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17627	-0-	-1593	-0-	577	1	17050	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	16522	-0-	-2078	-0-	568	1	15954	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	17428	-0-	-2133	-0-	584	1	16844	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	17657	-0-	-1904	-0-	597	1	17060	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	14503	-0-	-4427	-0-	487	1	14016	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	14883	-0-	-2756	-0-	510	1	14373	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	213	1	6052	2	N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	231	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	288	1	8282	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	215	1	5914	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6250	-0-	-650	-0-	250	1	6000	2	N	-0-					-0-
*10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	402	1	9391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4211	-0-	-470	-0-	149	1	4062	3	N	-0-	133	1			16
06	4530	X	4322	-0-	-208	-0-	150	1	4172	3	N	-0-					16
07	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	157	1	4234	3	N	76					92
							84	9									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	164	1	4243	3	N	7					99
							8	9									
09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	149	1	4053	3	N	15					114
							17	9									
10	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	150	1	4011	3	N	26					140
							29	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

05	6448	X	5969	-0-	-479	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5200	-0-	-1279	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5143	-0-	-827	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4905	-0-	-1078	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	135	1	3767	3	Y	-0-					72
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	123	1	3433	3	Y	-0-					72
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	126	1	3588	3	Y	-0-					72
08	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	130	1	3498	3	Y	-0-					72
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	149	1	4067	3	Y	-0-					72
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	3	Y	-0-					72

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3605	-0-	3605	3649	678	1	2927	3	N	-0-					-0-
*10	13818	X	10169	-0-	-3649	-0-	826	1	9343	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

05	33143	X	8393	-0-	-24750	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	365	-0-	-1836	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

05	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	9940	-0-	-1530	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9224	-0-	-1876	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
10	11470	X	8640	-0-	-2830	-0-	8640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	103	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	158	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	175	1	4423	2	N	-0-					-0-
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	162	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	161	1	4721	2	N	-0-					-0-
*10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	152	1	4959	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10984	-0-	-486	-0-	250	1	10734	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10517	-0-	-583	-0-	231	1	10286	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	10611	-0-	-611	-0-	245	1	10366	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10459	-0-	-763	-0-	248	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10155	-0-	-705	-0-	226	1	9929	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	10519	-0-	-455	-0-	250	1	10269	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	164	1	7186	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7036	-0-	-524	-0-	149	1	6887	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7167	-0-	-459	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7109	-0-	-424	-0-	164	1	6945	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6968	-0-	-322	-0-	150	1	6818	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	7244	-0-	-103	-0-	166	1	7078	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	254	1	7516	2	N	-0-					-0-
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	252	1	7089	2	N	-0-					-0-
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	273	1	7870	2	N	-0-					-0-
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	277	1	7906	2	N	-0-					-0-
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	270	1	7758	2	N	-0-					-0-
*10	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	283	1	7958	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	819	1	3924	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4190	-0-	-340	-0-	765	1	3425	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	763	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	820	1	3713	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4514	-0-	-166	-0-	790	1	3724	3	N	-0-					-0-
*10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	829	1	3936	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10857	-0-	-24	-0-	355	1	10502	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10146	-0-	-534	-0-	349	1	9797	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10442	-0-	-594	-0-	350	1	10092	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9861	-0-	-1175	-0-	334	1	9527	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9328	-0-	-1172	-0-	313	1	9015	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9808	-0-	-1042	-0-	336	1	9472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	1			N	-0-					71
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	1			N	-0-					71
07	1178	N	191	-0-	-987	-0-	187	1	1	3	N	3	74	1			-0-
							3	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	398	1	11060	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	375	1	10451	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10819	-0-	-496	-0-	385	1	10434	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	10537	-0-	-778	-0-	387	1	10150	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	358	1	9879	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	10601	-0-	-714	-0-	384	1	10217	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	44	172	1			99
06	5940	X	5228	-0-	-712	-0-	766	1	4412	3	N	45					144
							50	9									
07	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	807	1	4916	3	N	26					170
							29	9									
08	6107	X	5967	-0-	-140	-0-	812	1	1	2	N	37					207
							5113	3	41	9							
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	789	1	5173	3	N	25	176	1			56
							28	9									
*10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	791	1	5882	3	N	37					93
							41	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	88	-0-	-9863	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	741	-0-	-6909	-0-	26	1	715	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3508	-0-	-2940	-0-	731	1	2777	2	N	-0-					-0-
*08	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	824	1	3600	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	664	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	35	-0-	-3468	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	1	2	4184	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	1	2	4132	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
06	600	X	224	-0-	-376	-0-	224	1			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	260	X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	823	-0-	-4943	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4801	-0-	-1109	-0-	165	1	4636	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5435	-0-	-672	-0-	182	1	5253	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5748	-0-	-359	-0-	194	1	5554	2	N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	190	1	5458	2	N	-0-					-0-
*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	190	1	5352	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	22516	-0-	-21	-0-	737	1	21779	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	20996	-0-	-124	-0-	481	1	20515	2	N	-0-					-0-
07	21824	X	21236	-0-	-588	-0-	475	1	20761	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	20655	-0-	-1851	-0-	466	1	20189	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	20281	-0-	-1499	-0-	454	1	19827	2	N	-0-					-0-
10	22506	X	20623	-0-	-1883	-0-	707	1	19916	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	744	1	12992	3	N	-0-					-0-
06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	678	1	12416	3	N	-0-					-0-
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	753	1	12889	3	N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	764	1	12583	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	11484	-0-	-396	-0-	708	1	10776	3	N	-0-					-0-
10	12276	X	11392	-0-	-884	-0-	737	1	10655	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7919	-0-	-792	-0-	166	1	7753	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	5544	-0-	-3816	-0-	197	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	260	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	5908	-0-	-3764	-0-	177	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	6495	-0-	-2415	-0-	214	1	6281	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7317	-0-	-588	-0-	217	1	7100	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9507	-0-	-1746	-0-	316	1	9191	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	265	1	7776	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8775	-0-	-2075	-0-	292	1	8483	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9934	-0-	-637	-0-	331	1	9603	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	10012	-0-	-8	-0-	354	1	9658	2	N	-0-					-0-
*10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	331	1	9304	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1015	1	1600	3	N	-0-					-0-
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	973	1	1308	3	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1041	1	2243	3	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1091	1	3504	3	N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1019	1	2915	3	N	-0-					-0-
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	1087	1	3405	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	273	1	7738	3	Y	8	28	1			23
							9	9									
06	7860	X	7130	-0-	-730	-0-	245	1	6884	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	8122	X	7705	-0-	-417	-0-	275	1	7430	3	Y	-0-					23
08	8122	X	7372	-0-	-750	-0-	272	1	7100	3	Y	-0-					23
09	7770	X	7029	-0-	-741	-0-	251	1	6778	3	Y	-0-					23
10	8029	X	7229	-0-	-800	-0-	262	1	6967	3	Y	-0-					23

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	296	1	8401	3	Y	-0-					-0-
06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	306	1	8807	3	Y	-0-					-0-
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	332	1	9190	3	Y	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	334	1	9005	3	Y	-0-					-0-
09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	313	1	8655	3	Y	-0-					-0-
*10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	327	1	8734	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8112	-0-	-2583	-0-	179	1	7933	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	7587	-0-	-2583	-0-	163	1	7424	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	7601	-0-	-3094	-0-	170	1	7431	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	8350	-0-	-2345	-0-	196	1	8154	3	N	-0-					-0-
*09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	228	1	10301	3	N	-0-					-0-
*10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	284	1	11948	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9649	-0-	-736	-0-	316	1	9333	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9145	-0-	-905	-0-	314	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	314	1	9066	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	314	1	8959	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8378	-0-	-1492	-0-	281	1	8097	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9339	-0-	-302	-0-	320	1	9019	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	166	1	4914	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	163	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	160	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3516	-0-	-1568	-0-	119	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4435	-0-	-485	-0-	149	1	4286	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4843	-0-	-241	-0-	166	1	4677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

05	10478	X	9218	-0-	-1260	-0-	231	1	8987	3	N	-0-					-0-
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	221	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	235	1	9172	3	N	-0-					-0-
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	237	1	9023	3	N	-0-					-0-
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	233	1	9417	3	N	-0-					-0-
*10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	247	1	9406	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

05	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	412	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	357	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	380	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	455	1	3631	2	N	-0-					-0-
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	291	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	269	1	3967	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	142	1	4187	2	N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	137	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2323	-0-	-684	-0-	79	1	2244	2	N	-0-					-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	135	1	3874	2	N	-0-					-0-
*10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

05	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	185	1	4962	3	N	30	40	1			101
							33	9									
06	5280	X	4870	-0-	-410	-0-	172	1	4685	3	N	12					113
							13	9									
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4780	3	N	33					146
							36	9									
08	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	191	1	4785	3	N	45					191
							50	9									
09	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	174	1	4513	3	N	23	177	1			37
							25	9									
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	222	1	5638	3	N	92					129
							101	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

05	1581	X	331	-0-	-1250	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	401	-0-	-2017	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	125	1	3208	3	N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	148	1	3893	3	N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	153	1	3929	3	N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	168	1	4170	3	N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	153	1	3850	3	N	-0-					-0-
*10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	4272	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

05	8680	X	8165	-0-	-515	-0-	267	1	7898	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7621	-0-	-779	-0-	262	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7394	-0-	-1131	-0-	248	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7793	-0-	-639	-0-	264	1	7529	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7521	-0-	-639	-0-	253	1	7268	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	261	1	7342	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

05	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	589	1	16628	3	Y	3					6
							3	9									
06	17130	X	16194	-0-	-936	-0-	545	1	15646	3	Y	3					9
							3	9									
07	17701	X	17012	-0-	-689	-0-	605	1	16407	3	Y	-0-					9
08	17701	X	15964	-0-	-1737	-0-	582	1	15371	3	Y	10					19
							11	9									
09	16650	X	14234	-0-	-2416	-0-	502	1	13732	3	Y	-0-					19
10	17205	X	15470	-0-	-1735	-0-	565	1	14905	3	Y	-0-					19

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	348	1	10107	2	N	-0-					-0-
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	334	1	9743	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	361	1	10582	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	10134	-0-	-96	-0-	338	1	9796	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9081	-0-	-819	-0-	318	1	8763	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9686	-0-	-544	-0-	333	1	9353	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

05	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	57	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	94	1	2558	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	102	1	2559	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	83	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	86	1	2525	2	N	-0-					-0-
*10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	82	1	2666	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	99	1	2849	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	109	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	104	1	2935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8801	-0-	-1336	-0-	217	1	8584	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9114	-0-	-606	-0-	222	1	8892	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9685	-0-	-359	-0-	249	1	9436	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9194	-0-	-850	-0-	243	1	8951	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8814	-0-	-306	-0-	220	1	8594	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9639	-0-	-33	-0-	253	1	9386	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	364	1	9734	3	N	113					136
							124	9									
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	356	1	9602	3	N	95	67	1			164
							105	9									
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	372	1	9809	3	N	90	170	1			84
							99	9									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	374	1	9414	3	N	128					212
							141	9									
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	348	1	9047	3	N	64	187	1			89
							70	9									
10	8587	X	6167	-0-	-2420	-0-	234	1	5860	3	N	66					155
							73	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	319	1	14126	3	N	-0-					20
06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	303	1	13583	3	N	-0-					20
07	14322	X	14036	-0-	-286	-0-	315	1	13721	3	N	-0-					20
08	14322	X	13970	-0-	-352	-0-	327	1	13643	3	N	-0-					20
09	13860	X	13496	-0-	-364	-0-	292	1	13204	3	N	-0-					20
10	14322	X	14243	-0-	-79	-0-	332	1	13911	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P&A 10/23/14

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

05	8990	X	8443	-0-	-547	-0-	293	1	8147	3	N	3					34
							3	9									
06	8580	X	7908	-0-	-672	-0-	274	1	7634	3	N	-0-					34
07	8711	X	8032	-0-	-679	-0-	284	1	7748	3	N	-0-					34
08	8618	X	7928	-0-	-690	-0-	288	1	7640	3	N	-0-					34
09	8310	X	5998	-0-	-2312	-0-	210	1	5774	3	Y	13	43	1			4
							14	9									
10	8432	X	7323	-0-	-1109	-0-	268	1	7054	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9387	-0-	-471	-0-	324	1	9039	3	Y	22	47	1			-0-
							24	9									
06	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	310	1	8646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9672	X	9275	-0-	-397	-0-	330	1	8945	3	Y	-0-					-0-
08	9672	X	9164	-0-	-508	-0-	336	1	8828	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	318	1	8675	3	Y	7					7
							8	9									
10	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	332	1	8794	3	Y	5					12
							6	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1054	1	4091	3	N	101					186
							111	9									
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1019	1	4008	3	N	155	162	1			179
							171	9									
07	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	1030	1	3335	3	N	82					261
							90	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1061	1	4074	3	N	53	179	1			135
							58	9									
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1024	1	3943	3	N	95	179	1			51
							105	9									
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1062	1	4020	3	N	93					144
							102	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	274	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	338	1	1994	2	N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	652	1	1741	2	N	-0-					-0-
*08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	541	1	931	2	N	-0-					-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	234	1	721	2	N	-0-					-0-
*10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	1857	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	90	1	4227	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	146	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3833	-0-	-972	-0-	146	1	3687	2	N	-0-					-0-
*08	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	131	1	4235	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	136	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2810	-0-	-1499	-0-	83	1	2727	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	205	1	9140	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8908	-0-	-902	-0-	193	1	8715	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9000	-0-	-858	-0-	205	1	8795	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	211	1	8700	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8681	-0-	-529	-0-	192	1	8489	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	8949	-0-	-382	-0-	206	1	8743	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8168	-0-	-357	-0-	257	1	7911	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7601	-0-	-649	-0-	232	1	7369	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	261	1	7927	3	N	-0-					-0-
08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	278	1	8205	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7852	-0-	-38	-0-	250	1	7602	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7845	-0-	-339	-0-	257	1	7588	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7297	-0-	-453	-0-	153	1	7144	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	247	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7309	-0-	-162	-0-	279	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7166	-0-	-305	-0-	215	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6772	-0-	-398	-0-	224	1	6548	2	N	-0-					-0-
*10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	220	1	7183	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

05	8525	X	5736	-0-	-2789	-0-	191	1	5545	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	3041	-0-	-5209	-0-	101	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	269	-0-	-7605	-0-	65	1	204	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7255	-0-	-433	-0-	1111	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1112	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	4927	-0-	-808	-0-	855	1	4072	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	979	1	8491	2	N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	542	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	793	1	6683	2	N	-0-					-0-
*08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	459	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	660	1	4012	2	N	-0-					-0-
*10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	749	1	5653	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	413	1	11995	2	N	-0-					-0-
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	378	1	11019	2	N	-0-					-0-
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	393	1	11501	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	8702	-0-	-3016	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10691	-0-	-649	-0-	375	1	10316	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10845	-0-	-873	-0-	372	1	10473	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1202	1	2365	3	N	24					232
							26	9									
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1156	1	2208	3	N	28	179	1			81
							31	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1200	1	2253	3	Y	-0-	72	1			9
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1210	1	2427	3	Y	14	4	1			19
							15	9									
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1026	1	1555	3	Y	23					42
							25	9									
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1133	1	1977	3	Y	14					56
							15	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

05	7192	X	4403	-0-	-2789	-0-	555	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4102	-0-	-2858	-0-	533	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	3353	-0-	-3839	-0-	526	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	619	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	572	1	4487	2	N	-0-					-0-
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	610	1	4776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4407	-0-	-1111	-0-	4407	3			N	-0-					1
06	5340	X	913	-0-	-4427	-0-	913	3			N	-0-					1
07	5518	X	452	-0-	-5066	-0-	452	3			N	-0-					1
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					1
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					1
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3594	-0-	594	594	687	1	2907	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8927	-0-	5827	6421	625	1	8302	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	105	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	107	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	101	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	99	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	110	1	3090	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	15	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	752	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	704	3	Y	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
*10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	427	1	12608	2	N	-0-					-0-
06	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	409	1	11503	2	N	-0-					-0-
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	426	1	12289	2	N	-0-					-0-
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	422	1	12058	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11393	-0-	-7	-0-	383	1	11010	2	N	-0-					-0-
*10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	422	1	11873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	7973	-0-	-2970	-0-	178	1	7795	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8001	-0-	-2229	-0-	172	1	7829	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	7587	-0-	-1620	-0-	170	1	7417	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	7217	-0-	-1525	-0-	170	1	7047	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	6185	-0-	-2275	-0-	135	1	6050	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	182	1	7687	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	366	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	893	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1228	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	435	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	266	1	4338	2	N	-0-					-0-
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	224	1	2453	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7311	-0-	-1479	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7333	-0-	-1719	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7415	-0-	-1637	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7360	-0-	-1100	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7223	-0-	-1302	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	110	1	2815	3	N	16	131	1			54
							18	9									
06	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	93	1	2469	3	N	35					89
							39	9									
07	2945	X	1657	-0-	-1288	-0-	62	1	1592	3	N	3					92
							3	9									
08	2945	X	392	-0-	-2553	-0-	15	1	377	3	N	-0-					92
09	2850	X	398	-0-	-2452	-0-	203	1	195	3	N	-0-					92
10	2945	X	120	-0-	-2825	-0-	7	1	113	3	N	-0-					92

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	415	1	11666	2	N	-0-					-0-
07	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	428	1	12350	2	N	-0-					-0-
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	3069	-0-	-7491	-0-	103	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	8070	-0-	-2842	-0-	277	1	7793	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	260	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	258	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	270	1	7774	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7670	-0-	-266	-0-	259	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6395	-0-	-1285	-0-	215	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7366	-0-	-663	-0-	253	1	7113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	130	1	6089	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5972	-0-	-268	-0-	212	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	229	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5636	-0-	-657	-0-	169	1	5467	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	172	1	5048	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5821	-0-	-410	-0-	173	1	5648	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	186	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5127	-0-	-513	-0-	176	1	4951	2	N	-0-					-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	210	1	5989	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5802	-0-	-168	-0-	195	1	5607	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	221	1	6212	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	685	1	2571	3	N	7					48
							8	9									
06	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	649	1	2172	3	N	9					57
							10	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	683	1	2445	3	N	8					65
							9	9									
08	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	680	1	2361	3	N	7					72
							8	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	678	1	2781	3	N	5					77
							6	9									
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	689	1	2544	3	N	10					87
							11	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1069	1	5415	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

05	4216	X	1643	-0-	-2573	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1093	-0-	-2987	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	757	-0-	-3459	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	914	-0-	-1306	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

05	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	296	1	7774	3	N	135					233
							149	9									
06	8460	X	3358	-0-	-5102	-0-	120	1	3221	3	N	15					248
							17	9									
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	378	1	9649	3	N	105	172	1			181
							116	9									
08	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	365	1	9093	3	N	87	176	1			92
							96	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	340	1	8810	3	N	79					171
							87	9									
*10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	361	1	9019	3	N	126	170	1			127
							139	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	502	1	4129	2	N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	428	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	439	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	578	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	389	1	4262	2	N	-0-					-0-
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	322	1	4763	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

05	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	1243	1	10028	2	N	-0-					-0-
06	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	1174	1	8538	2	N	-0-					-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	1238	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1210	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	1166	1	7888	2	N	-0-					-0-
*10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	1252	1	9801	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	3			N	-0-					33
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					33
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					33
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					33
09	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					33
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

05	13888	X	13797	-0-	-91	-0-	303	1	13494	3	N	-0-					-0-
06	13440	X	12935	-0-	-505	-0-	279	1	12656	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	13524	-0-	-240	-0-	300	1	13224	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13716	-0-	-79	-0-	316	1	13400	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	13226	-0-	-124	-0-	286	1	12940	3	N	-0-					-0-
*10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	326	1	13829	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

05	12679	X	7994	-0-	-4685	-0-	556	1	7438	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	1983	-0-	-10347	-0-	437	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	5890	-0-	-7006	-0-	859	1	5031	2	N	-0-					-0-
*08	12896	X	1514	-0-	-11382	-0-	551	1	963	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	7628	-0-	-4852	-0-	943	1	6685	2	N	-0-					-0-
*10	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1011	1	8605	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	370	1	7706	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	450	1	7161	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7273	-0-	-756	-0-	587	1	6686	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7619	-0-	-410	-0-	458	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7059	-0-	-711	-0-	419	1	6640	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6704	-0-	-1325	-0-	559	1	6145	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

05	3286	X	704	-0-	-2582	-0-	682	1	22	9	N	20					115
06	3180	X	640	-0-	-2540	-0-	640	1			N	-0-					115
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	688	1	2814	3	N	-0-					115
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	697	1	1	2	N	-0-					115
							3096	3									
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	662	1	2882	3	N	-0-					115
*10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	639	1	3028	3	N	-0-					115

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	1			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7920	-0-	-760	-0-	264	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7691	-0-	-709	-0-	254	1	7437	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8126	-0-	-554	-0-	268	1	7858	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7049	-0-	-856	-0-	236	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6098	-0-	-1582	-0-	213	1	5885	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6673	-0-	-1449	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	412	1	8559	2	N	-0-					-0-
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	543	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8437	-0-	-336	-0-	682	1	7755	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	505	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	648	1	10276	2	N	-0-					-0-
*10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	937	1	10296	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	16059	-0-	-1270	-0-	533	1	15526	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	14293	-0-	-2477	-0-	474	1	13819	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	14282	-0-	-2613	-0-	471	1	13811	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15464	-0-	-1431	-0-	518	1	14946	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	14796	-0-	-1554	-0-	519	1	14277	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15219	-0-	-839	-0-	524	1	14695	2	N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					44
							4596	3									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	16	1	4518	3	N	-0-					44
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	33	1	4848	3	N	-0-					44
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					44
							4563	3									
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	34	1	4470	3	N	-0-					44
*10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	34	1	4682	3	N	27					71
							30	9									

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

05	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	304	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8535	-0-	-1065	-0-	293	1	8242	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	1709	-0-	-8211	-0-	213	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7930	-0-	-1990	-0-	268	1	7662	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	236	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	3980	-0-	-5289	-0-	245	1	3735	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	780	1	4875	2	N	-0-					-0-
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	950	1	9358	2	N	-0-					-0-
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	732	1	10500	2	N	-0-					-0-
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	464	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	880	1	6415	2	N	-0-					-0-
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	993	1	6719	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

05	9765	X	9230	-0-	-535	-0-	209	1	9021	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8212	-0-	-1238	-0-	184	1	8028	3	N	-0-					-0-
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	226	1	9425	3	N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	224	1	9142	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8682	-0-	-318	-0-	197	1	8485	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	8782	-0-	-859	-0-	211	1	8571	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

05	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	688	1	17535	2	N	-0-					-0-
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	852	1	17775	2	N	-0-					-0-
07	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	864	1	16556	2	N	-0-					-0-
*08	15996	X	10851	-0-	-5145	-0-	502	1	10349	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	11474	-0-	-4006	-0-	647	1	10827	2	N	-0-					-0-
*10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	810	1	17078	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

05	8525	X	2762	-0-	-5763	-0-	1291	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	2367	-0-	-3873	-0-	958	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	1378	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4174	-0-	-1499	-0-	1453	1	2721	2	N	-0-					-0-
*09	5490	X	2283	-0-	-3207	-0-	988	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	1294	1	3472	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

05	3100	N	5791	-0-	2691	5516	971	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2761	-0-	-239	5277	901	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	9879	X	4602	-0-	-5277	-0-	927	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	988	1	4224	2	N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	919	1	3718	2	N	-0-					-0-
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	951	1	4610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	16942	-0-	-883	-0-	369	1	16573	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	15499	-0-	-3431	-0-	356	1	15143	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	13775	-0-	-5786	-0-	308	1	13467	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	14521	-0-	-5040	-0-	328	1	14193	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	13665	-0-	-4545	-0-	306	1	13359	2	N	-0-					-0-
10	16957	X	13867	-0-	-3090	-0-	317	1	13550	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	11906	-0-	-2013	-0-	249	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	10849	-0-	-2621	-0-	385	1	10464	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	11235	-0-	-2684	-0-	428	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11786	-0-	-2040	-0-	353	1	11433	2	N	-0-					-0-
09	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	541	1	15842	2	N	-0-					-0-
*10	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	505	1	16516	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	709	1	3443	2	N	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	837	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	855	1	456	2	N	-0-					-0-
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	842	1	474	2	N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	373	1	10158	3	Y	2					64
							2	9									
06	10200	X	9346	-0-	-854	-0-	329	1	9011	3	Y	5					69
							6	9									
07	10602	X	6773	-0-	-3829	-0-	242	1	6531	3	Y	-0-					69
08	10602	X	7266	-0-	-3336	-0-	271	1	6994	3	Y	1					70
							1	9									
09	10260	X	9371	-0-	-889	-0-	336	1	9035	3	Y	-0-					70
10	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	316	1	8208	3	Y	5					75
							6	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	163	1	6417	3	N	83	184	1			94
							91	9									
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	155	1	6133	3	N	69					163
							76	9									
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	161	1	6285	3	N	36	184	1			15
							40	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	177	1	6674	3	N	38					53
							42	9									
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	274	1	7161	3	N	63					116
							69	9									
*10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	279	1	7178	3	N	72	179	1			9
							79	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	372	1	11296	3	N	-0-					-0-
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	259	1	7918	3	N	-0-					-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	291	1	8498	3	N	-0-					-0-
08	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	295	1	8463	3	N	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	270	1	8007	3	N	-0-					-0-
*10	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	268	1	7734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	1007	1	7131	3	N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	894	1	4996	3	N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	829	1	3613	3	N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	824	1	3083	3	N	-0-					-0-
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	793	1	2572	3	N	-0-					-0-
*10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	908	1	4910	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	634	1	114	3	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	656	1	389	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	490	1	73	3	N	-0-					-0-
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	661	-0-	-393	-0-	661	1			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	151	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	165	1	4463	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	181	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	157	1	4324	2	N	-0-					-0-
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	219	1	5910	2	N	-0-					-0-
*10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	232	1	6704	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	234	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7272	-0-	-588	-0-	259	1	7013	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	285	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7034	-0-	-1088	-0-	246	1	6788	2	N	-0-					-0-
*09	7860	X	6507	-0-	-1353	-0-	232	1	6275	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6246	-0-	-1349	-0-	209	1	6037	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	111	1	3503	2	N	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	145	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	165	1	3985	2	N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	137	1	3787	2	N	-0-					-0-
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	132	1	3573	2	N	-0-					-0-
*10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	151	1	4385	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	180	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8431	-0-	-539	-0-	299	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8865	-0-	-311	-0-	338	1	8527	2	N	-0-					-0-
*08	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	261	1	8442	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8281	-0-	-149	-0-	273	1	8008	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8734	-0-	-132	-0-	259	1	8475	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9392	-0-	-838	-0-	335	1	8992	3	N	59	100	1			27
							65	9									
06	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	315	1	8635	3	N	17					44
							19	9									
07	10199	X	9228	-0-	-971	-0-	334	1	8848	3	N	42					86
							46	9									
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	368	1	9320	3	N	42					128
							46	9									
*09	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	329	1	8570	3	N	49	169	1			8
							54	9									
10	9393	X	9082	-0-	-311	-0-	343	1	8720	3	N	17					25
							19	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

05	12617	X	9862	-0-	-2755	-0-	220	1	9642	3	Y	-0-					-0-
06	11910	X	10807	-0-	-1103	-0-	238	1	10569	3	Y	-0-					-0-
07	12307	X	11070	-0-	-1237	-0-	254	1	10816	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	11604	-0-	-579	-0-	274	1	11330	3	Y	-0-					-0-
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	240	1	10595	3	Y	-0-					-0-
*10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	266	1	10923	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	164	1	4403	3	Y	6	81	1			44
							7	9									
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	165	1	4485	3	Y	21					65
							23	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	179	1	4718	3	Y	27	82	1			10
							30	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	178	1	4624	3	Y	-0-					10
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	168	1	4395	3	Y	12					22
							13	9									
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	150	1	3860	3	Y	8					30
							9	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

05	7967	X	6611	-0-	-1356	-0-	216	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	230	1	6457	2	N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	241	1	6943	2	N	-0-					-0-
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	257	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	311	1	8945	2	N	-0-					-0-
*10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	328	1	9233	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	669	1	281	2	N	-0-					-0-
09	660	X	656	-0-	-4	-0-	656	1			N	-0-					-0-
10	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	478	1	14116	2	N	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	483	1	13586	2	N	-0-					-0-
07	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	479	1	13826	2	N	-0-					-0-
08	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	464	1	13253	2	N	-0-					-0-
09	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	2	N	-0-					-0-
*10	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	592	1	16664	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	917	1	7298	2	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	859	1	5602	2	N	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	842	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	873	1	5520	2	N	-0-					-0-
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	865	1	5905	2	N	-0-					-0-
*10	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	907	1	6403	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	701	1	20720	2	N	-0-					-0-
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	591	1	16608	2	N	-0-					-0-
07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	526	1	15157	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	488	1	13927	2	N	-0-					-0-
*09	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	463	1	13330	2	N	-0-					-0-
*10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	482	1	13570	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	355	1	10714	3	N	-0-					-0-
06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	362	1	11155	3	N	-0-					-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	386	1	11442	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	355	1	10219	3	N	-0-					-0-
09	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	375	1	11300	3	N	-0-					-0-
*10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	382	1	11030	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	263	1	11784	2	N	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	281	1	11988	2	N	-0-					-0-
07	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	278	1	12150	2	N	-0-					-0-
08	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	305	1	13217	2	N	-0-					-0-
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	277	1	12087	2	N	-0-					-0-
*10	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	295	1	12591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	202	1	6180	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4236	-0-	-1164	-0-	133	1	4103	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4337	-0-	-1243	-0-	144	1	4193	3	N	-0-					-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	208	1	5922	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	4960	-0-	-440	-0-	161	1	4799	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	186	1	5340	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	124	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	118	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	110	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	113	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2377	-0-	-1253	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2080	-0-	-1671	-0-	71	1	2009	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

05	11377	X	8781	-0-	-2596	-0-	303	1	8478	3	N	-0-					48
06	11010	X	53	-0-	-10957	-0-	53	3			N	-0-					48
07	11377	X	5947	-0-	-5430	-0-	211	1	5736	3	N	-0-					48
08	11377	X	8036	-0-	-3341	-0-	289	1	7747	3	N	-0-					48
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	334	1	9285	3	Y	2	50	1			-0-
							2	9									
*10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	343	1	9275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

05	10447	X	10174	-0-	-273	-0-	333	1	9841	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7724	-0-	-2266	-0-	265	1	7459	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7140	-0-	-3214	-0-	239	1	6901	2	N	-0-					-0-
08	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	495	1	14134	2	N	-0-					-0-
09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	428	1	12302	2	N	-0-					-0-
*10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	439	1	12365	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	167	1	4749	3	N	-0-					18
06	5790	X	247	-0-	-5543	-0-	8	1	239	3	N	-0-					18
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	213	1	5854	3	N	-0-					18
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	223	1	5962	3	N	-0-					18
09	5790	X	85	-0-	-5705	-0-	81	3	4	9	Y	4	22	1			-0-
10	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	204	1	5446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	131	1	5792	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	118	1	5546	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5803	-0-	-149	-0-	129	1	5674	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	134	1	5701	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5742	-0-	-18	-0-	123	1	5619	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	136	1	5734	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	432	1	12355	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	12884	-0-	-466	-0-	430	1	12454	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	13038	-0-	-757	-0-	451	1	12587	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	11951	-0-	-1844	-0-	427	1	11524	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	10475	-0-	-2815	-0-	360	1	10115	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	10422	-0-	-2877	-0-	373	1	10049	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	12116	-0-	-2888	-0-	398	1	11718	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	12323	-0-	-2197	-0-	398	1	11925	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13715	-0-	-1289	-0-	455	1	13260	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13807	-0-	-1197	-0-	475	1	13332	3	N	-0-					-0-
09	14520	X	10768	-0-	-3752	-0-	358	1	10410	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	429	1	11912	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	1519	1	11013	2	N	-0-					-0-
06	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	1116	1	10534	2	N	-0-					-0-
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	922	1	9953	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9994	-0-	-236	-0-	831	1	9163	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8788	-0-	-1112	-0-	801	1	7987	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8936	-0-	-1294	-0-	813	1	8123	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7220	-0-	-189	-0-	167	1	7053	3	N	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	160	1	7019	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7255	-0-	-123	-0-	167	1	7088	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7111	-0-	-267	-0-	170	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	6954	-0-	-216	-0-	156	1	6798	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	171	1	7003	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	16968	-0-	-1074	-0-	555	1	16413	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	16670	-0-	-370	-0-	573	1	16097	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17232	-0-	-376	-0-	578	1	16654	2	N	-0-					-0-
08	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	575	1	16432	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15954	-0-	-726	-0-	536	1	15418	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16678	-0-	-558	-0-	572	1	16106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	300	1	8357	3	N	1					101
							1	9									
06	8790	X	8085	-0-	-705	-0-	275	1	7810	3	N	-0-					101
07	9083	X	8301	-0-	-782	-0-	290	1	8011	3	N	-0-					101
08	9083	X	8419	-0-	-664	-0-	308	1	8111	3	N	-0-					101
*09	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	284	1	7757	3	N	-0-					101
10	8649	X	8592	-0-	-57	-0-	312	1	8280	3	N	-0-					101

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

05	8122	X	598	-0-	-7524	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	622	-0-	-6638	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					-0-
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	5748	-0-	-2839	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

05	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	207	1	9704	2	N	-0-					-0-
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	377	1	10237	2	N	-0-					-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	421	1	10630	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7697	-0-	-1603	-0-	230	1	7467	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8812	-0-	-188	-0-	291	1	8521	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	265	1	8668	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3910	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	161	1	4384	2	N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	214	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	116	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	104	1	3038	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	91	1	2975	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	289	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	129	1	3631	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	270	1	7790	2	N	-0-					-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	170	1	4862	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	130	1	3735	2	N	-0-					-0-
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	151	1	4261	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	982	1	28556	2	N	-0-					-0-
06	27762	X	27762	-0-	-0-	-0-	921	1	26841	2	N	-0-					-0-
07	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	981	1	28732	2	N	-0-					-0-
08	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	1024	1	29617	2	N	-0-					-0-
09	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	977	1	26855	2	N	-0-					-0-
*10	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	625	1	17524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	322	1	8700	3	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
06	8940	X	8545	-0-	-395	-0-	302	1	8242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9114	X	8809	-0-	-305	-0-	320	1	8489	3	Y	-0-					-0-
08	9114	X	8728	-0-	-386	-0-	328	1	8400	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8595	-0-	-195	-0-	310	1	8285	3	Y	-0-					-0-
*10	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	332	1	8732	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	672	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	764	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	3856	-0-	-3181	-0-	755	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	3959	-0-	-3078	-0-	849	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4840	-0-	-1970	-0-	697	1	4143	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	634	1	4036	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	744	1	21633	2	N	-0-					-0-
06	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	774	1	22560	2	N	-0-					-0-
07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	733	1	21445	2	N	-0-					-0-
08	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	801	1	23160	2	N	-0-					-0-
09	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	781	1	21492	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	14523	-0-	-5007	-0-	500	1	14023	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	680	1	7326	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7769	-0-	-1	-0-	642	1	7127	2	N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	647	1	7557	2	N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	597	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	557	1	7381	2	N	-0-					-0-
*10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	608	1	7713	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

05	12493	X	8549	-0-	-3944	-0-	286	1	8263	2	N	-0-					-0-
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	452	1	13149	2	N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	467	1	13681	2	N	-0-					-0-
08	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	451	1	13131	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13252	-0-	-248	-0-	465	1	12787	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13402	-0-	-548	-0-	463	1	12939	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - P/A 10/21/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14095	-0-	-816	-0-	310	1	13785	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	13546	-0-	-884	-0-	294	1	13252	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13583	-0-	-1266	-0-	307	1	13276	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	13461	-0-	-1388	-0-	313	1	13148	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	12934	-0-	-836	-0-	283	1	12651	3	N	-0-					-0-
10	14105	X	13573	-0-	-532	-0-	316	1	13257	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

05	5456	X	3237	-0-	-2219	-0-	68	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	1209	-0-	-5001	-0-	737	1	472	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	725	-0-	-5692	-0-	725	1			N	-0-					-0-
08	6417	X	680	-0-	-5737	-0-	680	1			N	-0-					-0-
09	5220	X	720	-0-	-4500	-0-	720	1			N	-0-					-0-
10	3224	X	567	-0-	-2657	-0-	567	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1647	1	991	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3278	-0-	178	178	1818	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6584	-0-	3484	3662	2050	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4593	-0-	1593	5255	2419	1	2174	2	N	-0-					-0-
*10	18868	X	13613	-0-	-5255	-0-	1743	1	11870	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

05	13206	X	11489	-0-	-1717	-0-	241	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	399	1	10839	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11044	-0-	-2162	-0-	421	1	10623	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	9799	-0-	-3004	-0-	293	1	9506	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	9964	-0-	-1286	-0-	329	1	9635	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	301	1	9843	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

05	7471	X	6989	-0-	-482	-0-	242	1	6747	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6265	-0-	-935	-0-	144	1	6121	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	165	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6803	-0-	-172	-0-	245	1	6558	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6748	-0-	-2	-0-	237	1	6511	3	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	240	1	6446	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	703	1	1	2	N	-0-					17
							3108	3									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	652	1	2912	3	N	-0-					17
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	703	1	3066	3	N	-0-					17
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	705	1	1	2	N	-0-					17
							3075	3									
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	683	1	2944	3	N	-0-					17
*10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	705	1	3164	3	N	114					131
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11503	-0-	-2354	-0-		376	1	11127	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	12358	-0-	-3182	-0-		424	1	11934	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14671	-0-	-1387	-0-		492	1	14179	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14626	-0-	-1432	-0-		495	1	14131	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13768	-0-	-32	-0-		463	1	13305	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13550	-0-	-1113	-0-		465	1	13085	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-		1454	1	876	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-		1499	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-		1637	1	3625	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1975	-0-	-365	-0-		1321	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-		1045	1	3953	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-		322	1	8920	3	N	26					38
								29	9									
06	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-		288	1	8028	3	N	22					60
								24	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-		344	1	9232	3	N	24					84
								26	9									
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-		330	1	8686	3	N	20					104
								22	9									
09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-		290	1	7864	3	Y	-0-	71	1			33
*10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-		353	1	9265	3	Y	10	2	1			41
								11	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-		128	1	5433	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-		122	1	5240	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5411	-0-	-479	-0-		127	1	5284	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5408	-0-	-234	-0-		130	1	5278	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5290	-0-	-140	-0-		120	1	5170	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5500	-0-	-49	-0-		133	1	5367	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		194	1	5336	3	N	5					8
								6	9									
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-		173	1	4792	3	N	40					48
								44	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-		209	1	5508	3	N	32	75	1			5
								35	9									
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-		213	1	5554	3	N	3					8
								3	9									
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-		195	1	5226	3	N	57					65
								63	9									
*10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-		209	1	5457	3	N	17	60	1			22
								19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	10424	-0-	-12578	-0-	228	1	10196	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	16853	-0-	-5407	-0-	386	1	16467	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	21742	-0-	-1260	-0-	486	1	21256	2	N	-0-					-0-
08	23002	X	21987	-0-	-1015	-0-	496	1	21491	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	19313	-0-	-2527	-0-	433	1	18880	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	20635	-0-	-1096	-0-	472	1	20163	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8220	-0-	-863	-0-	1	2	8219	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7372	-0-	-1418	-0-	1	2	7371	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	7376	-0-	-1707	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	4333	-0-	-3882	-0-	1	2	4332	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	2286	-0-	-5664	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6872	-0-	-1343	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11089	-0-	-1869	-0-	2	2	11087	3	N	-0-					-0-
06	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1	2	10908	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	10097	-0-	-1094	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	9679	-0-	-1512	-0-	3	2	9676	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	9516	-0-	-1404	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9257	-0-	-2027	-0-	9257	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	17371	-0-	-1663	-0-	654	1	16717	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	14704	-0-	-3716	-0-	547	1	14157	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	2452	-0-	-15001	-0-	99	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	6540	-0-	-10820	-0-	343	1	6197	2	N	-0-					-0-
09	16800	X	13948	-0-	-2852	-0-	573	1	13375	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	16282	-0-	-1078	-0-	617	1	15665	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	182	1	8236	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7836	-0-	-624	-0-	164	1	7672	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	7856	-0-	-793	-0-	172	1	7684	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7796	-0-	-853	-0-	180	1	7616	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	165	1	7556	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	182	1	7711	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	112	1	4790	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	99	1	4233	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	109	1	4659	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4818	-0-	-328	-0-	116	1	4702	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4703	-0-	-187	-0-	106	1	4597	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	164	1	4734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	104	1	4388	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	99	1	4198	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4271	-0-	-875	-0-	101	1	4170	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4251	-0-	-585	-0-	100	1	4151	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4256	-0-	-154	-0-	97	1	4159	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	108	1	4245	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	116	1	5422	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	187	1	5069	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	203	1	5109	2	N	-0-					-0-
*08	5797	X	5018	-0-	-779	-0-	150	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	159	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	147	1	4807	2	N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	6136	-0-	-5985	-0-	128	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4775	-0-	4775	4775	170	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	0	W	6898	-0-	6898	11673	263	1	6635	2	N	-0-					-0-
08	0	W	10233	-0-	10233	21906	306	1	9927	2	N	-0-					-0-
09	0	W	9809	-0-	9809	31715	324	1	9485	2	N	-0-					-0-
*10	41421	X	9706	-0-	-31715	-0-	288	1	9418	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5590	-0-	-145	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4692	-0-	-708	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5108	-0-	-472	-0-	5108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

05	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	65	1	2828	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	55	1	2654	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2768	-0-	-146	-0-	60	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2724	-0-	-159	-0-	63	1	2661	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	57	1	2533	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	63	1	2582	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	293	1	8937	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	223	1	6911	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	234	1	6895	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	8023	-0-	-192	-0-	273	1	7750	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7874	-0-	-76	-0-	255	1	7619	3	N	-0-					-0-
*10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	306	1	8817	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	892	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	1723	-0-	-6797	-0-	197	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	38	-0-	-8828	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7503	-0-	-1766	-0-	623	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8618	-0-	-352	-0-	868	1	7750	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8673	-0-	-596	-0-	895	1	7778	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	2123	-0-	2123	2161	853	1	1270	2	N	-0-					-0-
*10	11074	X	8913	-0-	-2161	-0-	1077	1	7836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	15130	-0-	-1362	-0-	503	1	14627	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	14915	-0-	-835	-0-	496	1	14419	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14619	-0-	-1439	-0-	485	1	14134	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14983	-0-	-951	-0-	500	1	14483	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14789	-0-	-631	-0-	521	1	14268	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	8850	-0-	-6557	-0-	304	1	8546	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1	2	4837	3	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1	2	6148	3	N	-0-					-0-
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
*10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10475	-0-	-1367	-0-	372	1	10055	3	N	44					136
							48	9									
06	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	374	1	10266	3	N	48	172	1			12
							53	9									
07	11439	X	10646	-0-	-793	-0-	388	1	10229	3	N	26					38
							29	9									
08	10974	X	10562	-0-	-412	-0-	396	1	10101	3	N	59					97
							65	9									
*09	10680	X	9995	-0-	-685	-0-	363	1	9600	3	N	29					126
							32	9									
10	11036	X	10371	-0-	-665	-0-	387	1	9951	3	N	30	117	1			39
							33	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	372	1	10993	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9710	-0-	-1180	-0-	334	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	381	1	11002	2	N	-0-					-0-
08	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	417	1	11922	2	N	-0-					-0-
09	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	395	1	11362	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10626	-0-	-751	-0-	365	1	10261	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	652	1	19275	2	N	-0-					-0-
06	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	626	1	17598	2	N	-0-					-0-
07	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	598	1	17238	2	N	-0-					-0-
08	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	600	1	17149	2	N	-0-					-0-
09	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-					-0-
*10	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	588	1	16555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	Y	-0-					23
							7273	3									
06	7650	X	7166	-0-	-484	-0-	25	1	1	2	Y	98	101	1			20
							7032	3	108	9							
07	7905	X	7206	-0-	-699	-0-	47	1	7109	3	Y	45					65
							50	9									
08	7533	X	7029	-0-	-504	-0-	51	1	2	2	Y	52	56	1			61
							6919	3	57	9							
09	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	50	1	6566	3	Y	35	46	1			50
							39	9									
10	7409	X	7065	-0-	-344	-0-	51	1	6989	3	Y	23	43	1			30
							25	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1	2	Y	-0-					23
							3863	3									
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1096	1	4441	3	Y	98	101	1			20
							108	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1081	1	6420	3	Y	45					65
							50	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1081	1	1	2	Y	53	56	1			62
							5578	3	58	9							
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	400	1	4525	3	Y	35	47	1			50
							39	9									
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	464	1	3900	3	Y	24	44	1			30
							26	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	434	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11247	-0-	-1203	-0-	386	1	10861	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11106	-0-	-1697	-0-	372	1	10734	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	364	1	10390	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	10115	-0-	-2725	-0-	340	1	9775	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10704	-0-	-2564	-0-	367	1	10337	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	35	1	1	2	N	35					104
							5300	3	39	9							
06	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	19	1	5313	3	N	40					144
							44	9									
07	5766	X	5394	-0-	-372	-0-	35	1	5327	3	N	29					173
							32	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	6					179
							5629	3	7	9							
09	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	36	1	4795	3	N	21					200
							23	9									
*10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	39	1	5483	3	N	32					232
							35	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	392	1	10859	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	10439	-0-	-841	-0-	355	1	10084	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10501	-0-	-1155	-0-	370	1	10131	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	3713	-0-	-7912	-0-	137	1	3576	3	Y	-0-					-0-
09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	474	1	12988	3	Y	-0-					-0-
*10	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	566	1	15035	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

05	7347	X	6628	-0-	-719	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6692	-0-	-4	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6382	-0-	-98	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6265	-0-	-431	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

05	8897	X	8071	-0-	-826	-0-	278	1	7776	3	Y	15					95
							17	9									
06	8610	X	8188	-0-	-422	-0-	276	1	7898	3	Y	13					108
							14	9									
07	8897	X	8405	-0-	-492	-0-	299	1	8105	3	Y	1					109
							1	9									
08	8773	X	8358	-0-	-415	-0-	302	1	8048	3	Y	7					116
							8	9									
09	8490	X	8035	-0-	-455	-0-	284	1	7751	3	Y	-0-					116
10	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	304	1	8028	3	Y	-0-	96	1			19

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

05	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3245	-0-	-145	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	77	1	2	2	Y	-0-					1
							12323	3									
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					1
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					1
08	10168	X	5136	-0-	-5032	-0-	35	1	1	2	Y	10					11
							5089	3	11	9							
*09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	129	1	12705	3	Y	4					15
							4	9									
*10	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	180	1	26580	3	Y	-0-					15

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	Y	-0-					1
							11231	3									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	93	1	3	2	Y	10					11
							13395	3	11	9							
*09	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	76	1	10673	3	Y	4					15
							4	9									
*10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	83	1	12355	3	Y	-0-					15

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	102	1	4752	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	167	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	184	1	4649	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	144	1	4678	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4619	-0-	-121	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4755	-0-	-112	-0-	141	1	4614	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	N	70	-0-	-1232	-0-	66	3	4	9	Y	4	22	1			7
*06	1020	N	64	-0-	-956	-0-	64	3			Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					7
*09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					7
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	309	1	9371	3	N	-0-			-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	283	1	8758	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	276	1	8485	3	N	-0-			-0-
08	9238	X	8734	-0-	-504	-0-	288	1	8446	3	N	-0-			-0-
09	8940	X	8070	-0-	-870	-0-	256	1	7814	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	8464	-0-	-774	-0-	283	1	8181	3	N	-0-			-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	487	1	14524	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	13049	-0-	-181	-0-	420	1	12629	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12100	-0-	-1571	-0-	401	1	11699	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	11904	-0-	-3100	-0-	404	1	11500	3	N	-0-			-0-
09	14520	X	11280	-0-	-3240	-0-	372	1	10908	3	N	-0-			-0-
10	15004	X	11672	-0-	-3332	-0-	395	1	11277	3	N	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	284	1	8326	3	Y	-0-			-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	286	1	8402	3	Y	-0-			-0-
07	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	255	1	7325	3	Y	-0-			-0-
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	329	1	9070	3	Y	-0-			-0-
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	302	1	8762	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	243	1	6776	3	Y	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	432	1	12777	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	9926	-0-	-1054	-0-	227	1	9699	2	N	-0-			-0-
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	388	1	11192	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10589	-0-	-757	-0-	358	1	10231	2	N	-0-			-0-
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	389	1	11201	2	N	-0-			-0-
*10	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	406	1	11431	2	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	60	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	1004	-0-	-2386	-0-	225	1	779	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	592	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	1098	-0-	-2405	-0-	25	1	1073	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	1083	-0-	-2307	-0-	118	1	965	2	N	-0-			-0-
*10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	527	1	6643	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	1	2	9906	3	N	-0-			-0-
07	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-			-0-
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	3	2	11148	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9510	-0-	-390	-0-	9510	3			N	-0-			-0-
*10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7181	-0-	-569	-0-	150	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	251	1	6821	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	272	1	6867	2	N	-0-					-0-
*08	7285	X	6911	-0-	-374	-0-	207	1	6704	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
*10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	232	1	7570	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	369	1	10372	3	Y	6	51	1			-0-
							7	9									
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	346	1	9784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	347	1	9510	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10112	-0-	-273	-0-	367	1	9745	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	338	1	9237	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	10073	-0-	-312	-0-	363	1	9710	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	327	1	8749	3	N	-0-					267
06	8970	X	8845	-0-	-125	-0-	315	1	8516	3	N	13					280
							14	9									
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	365	1	9568	3	N	-0-					280
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	396	1	10054	3	N	1					281
							1	9									
09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	361	1	9379	3	N	1					282
							1	9									
10	9920	X	9704	-0-	-216	-0-	371	1	9325	3	N	7					289
							8	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	335	1	9902	2	N	-0-					-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	322	1	9045	2	N	-0-					-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	317	1	9135	2	N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	315	1	8987	2	N	-0-					-0-
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	314	1	9044	2	N	-0-					-0-
*10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	324	1	9129	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	345	1	10188	2	N	-0-					-0-
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	346	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	313	1	9012	2	N	-0-					-0-
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	322	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	323	1	9286	2	N	-0-					-0-
*10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	341	1	9605	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3355	-0-	-1047	-0-	103	1	3252	2	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	137	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	157	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	143	1	3926	2	N	-0-					-0-
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3771	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	121	1	3502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	700	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	274	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	709	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	789	1	2902	2	N	-0-					-0-
*09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	34	-0-	-3438	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	447	1	12634	3	N	-0-					-0-
06	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	458	1	13170	3	N	-0-					-0-
07	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	490	1	13692	3	N	-0-					-0-
08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	501	1	13560	3	N	-0-					-0-
*09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	477	1	13256	3	N	-0-					-0-
*10	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	512	1	13435	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	162	1	4386	3	N	8					116
							9	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	157	1	4200	3	N	7					123
							8	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	147	1	3844	3	N	10					133
							11	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	134	1	3334	3	N	9					142
							10	9									
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	3298	3	N	3					145
							3	9									
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	130	1	3357	3	N	5					150
							6	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	490	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	429	-0-	-771	-0-	60	1	369	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	339	1	10998	2	N	-0-					-0-
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	251	1	7365	2	N	-0-					-0-
*10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6608	-0-	-1266	-0-	138	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	1090	-0-	-6470	-0-	39	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	55	-0-	-7540	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	7533	X	589	-0-	-6944	-0-	589	1			N	-0-					-0-
09	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	756	1	9348	2	N	-0-					-0-
*10	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	310	1	10120	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	634	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	258	1	7242	2	N	-0-					-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	247	1	7130	2	N	-0-					-0-
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	250	1	7153	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5376	-0-	-924	-0-	181	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5059	-0-	-1451	-0-	174	1	4885	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	82	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	143	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	159	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	126	1	3681	2	N	-0-					-0-
*10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	118	1	3850	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1596	-0-	1596	1596	53	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		238	-0-	238	1834	7	1	231	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5043	-0-	-196	-0-	179	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4342	-0-	-788	-0-	157	1	4185	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	164	1	4321	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	183	1	4612	3	N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	188	1	4934	3	N	-0-					-0-
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	9545	-0-	-2793	-0-	59	1	2	2	Y	-0-					1
							9484	3									
06	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-					1
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					1
08	11439	X	10189	-0-	-1250	-0-	70	1	3	2	Y	10					11
							10105	3	11	9							
*09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	90	1	12631	3	Y	4					15
							4	9									
*10	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	84	1	12492	3	Y	-0-					15

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7902	-0-	-127	-0-	177	1	7725	3	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	176	1	7642	3	N	-0-					-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	192	1	7984	3	N	-0-					-0-
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	194	1	7916	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	7635	-0-	-135	-0-	175	1	7460	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7862	-0-	-167	-0-	193	1	7669	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	568	1	16775	2	N	-0-					-0-
06	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	539	1	15158	2	N	-0-					-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	526	1	15161	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	14888	-0-	-54	-0-	504	1	14384	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	14091	-0-	-369	-0-	473	1	13618	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	14315	-0-	-627	-0-	491	1	13824	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	150	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	186	1	5021	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	213	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	183	1	5061	2	N	-0-					-0-
*09	5220	X	5195	-0-	-25	-0-	185	1	5010	2	N	-0-					-0-
*10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	182	1	5264	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	609	1	19142	2	N	-0-					-0-
06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	648	1	17520	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	17522	-0-	-985	-0-	696	1	16826	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	18369	-0-	-138	-0-	643	1	17726	2	N	-0-					-0-
*09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	661	1	17857	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	18228	-0-	-279	-0-	609	1	17619	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	348	1	10939	2	N	-0-					-0-
06	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	412	1	11131	2	N	-0-					-0-
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	458	1	11079	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10577	-0-	-583	-0-	370	1	10207	2	N	-0-					-0-
*09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	398	1	10759	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	366	1	10597	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	17144	-0-	-1363	-0-	528	1	16616	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	16636	-0-	-1034	-0-	593	1	16043	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16684	-0-	-1389	-0-	663	1	16021	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	573	1	15792	2	N	-0-					-0-
*09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	668	1	18063	2	N	-0-					-0-
*10	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	657	1	19024	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	13251	-0-	-2342	-0-	409	1	12842	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	14320	-0-	-200	-0-	511	1	13809	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	14464	-0-	-106	-0-	574	1	13890	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	14018	-0-	-552	-0-	490	1	13528	2	N	-0-					-0-
*09	14310	X	11581	-0-	-2729	-0-	413	1	11168	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	11294	-0-	-3493	-0-	377	1	10917	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	631	1	19846	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	689	1	18631	2	N	-0-					-0-
07	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	754	1	18239	2	N	-0-					-0-
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	648	1	17872	2	N	-0-					-0-
*09	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	645	1	17422	2	N	-0-					-0-
*10	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	594	1	17197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15008	-0-	-2228	-0-	463	1	14545	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14779	-0-	-941	-0-	527	1	14252	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15073	-0-	-1016	-0-	599	1	14474	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	14609	-0-	-1077	-0-	511	1	14098	2	N	-0-					-0-
*09	15000	X	14107	-0-	-893	-0-	503	1	13604	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	14420	-0-	-863	-0-	482	1	13938	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8755	-0-	-204	-0-	205	1	8548	3	Y	2					7
							2	9									
06	8580	X	8158	-0-	-422	-0-	189	1	7969	3	Y	-0-					7
07	8866	X	8258	-0-	-608	-0-	199	1	8059	3	Y	-0-					7
08	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	205	1	7932	3	Y	-0-					7
09	8460	X	7825	-0-	-635	-0-	182	1	7635	3	Y	7					14
							8	9									
10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	207	1	8185	3	Y	3					17
							3	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	2529	-0-	-13560	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	15570	X	654	-0-	-14916	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	60	-0-	-11968	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	115	-0-	-11913	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	52	-0-	-11588	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	110	-0-	-2432	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	3			N	-0-					-0-
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	11377	-0-	-186	-0-	11377	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	9888	-0-	-1302	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
*10	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9125	-0-	-268	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	6203	-0-	-2887	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7789	-0-	-1852	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7489	-0-	-1841	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8585	-0-	-529	-0-	8585	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	504	-0-	-9168	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	400	-0-	-1250	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	685	-0-	-1671	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1323	-0-	-1033	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	550	-0-	-1730	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	682	X	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	322	1	9526	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9054	-0-	-1146	-0-	311	1	8743	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8275	-0-	-2265	-0-	277	1	7998	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8778	-0-	-1762	-0-	297	1	8481	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8407	-0-	-1583	-0-	282	1	8125	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8338	-0-	-1520	-0-	286	1	8052	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	10894	-0-	-2994	-0-	377	1	10517	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12550	-0-	-650	-0-	427	1	12123	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13243	-0-	-397	-0-	465	1	12768	3	Y	9					9
							10	9									
08	12989	X	12946	-0-	-43	-0-	468	1	12470	3	Y	7					16
							8	9									
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	435	1	12093	3	Y	-0-					16
10	13237	X	12683	-0-	-554	-0-	457	1	12225	3	Y	1					17
							1	9									

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	189	1	8847	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8433	-0-	-807	-0-	299	1	8134	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8559	-0-	-834	-0-	326	1	8233	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8745	-0-	-648	-0-	262	1	8483	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8244	-0-	-846	-0-	272	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8599	-0-	-422	-0-	255	1	8344	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	9665	-0-	-2704	-0-	714	1	8951	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9242	-0-	-2728	-0-	786	1	8456	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9004	-0-	-2311	-0-	796	1	8208	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	8956	-0-	-1770	-0-	750	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	8562	-0-	-1638	-0-	747	1	7815	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	763	1	8243	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	774	1	8482	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	907	1	8213	2	N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	964	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8783	-0-	-486	-0-	863	1	7920	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8303	-0-	-817	-0-	827	1	7476	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8680	-0-	-744	-0-	839	1	7841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10853	-0-	-741	-0-	227	1	10626	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	5687	-0-	-5533	-0-	202	1	5485	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	7431	-0-	-4163	-0-	430	1	7001	2	N	-0-					-0-
*08	11470	X	11011	-0-	-459	-0-	330	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9951	-0-	-1149	-0-	329	1	9622	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10011	-0-	-839	-0-	297	1	9714	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

05	7223	X	6674	-0-	-549	-0-	222	1	6452	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	212	1	6191	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6541	-0-	-310	-0-	224	1	6317	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6466	-0-	-323	-0-	226	1	6240	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	199	1	5737	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6133	-0-	-532	-0-	214	1	5919	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

05	7440	X	6454	-0-	-986	-0-	135	1	6319	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6166	-0-	-1004	-0-	219	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5147	-0-	-2076	-0-	196	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5491	-0-	-1484	-0-	164	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4557	-0-	-2103	-0-	150	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	161	1	5261	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

05	5580	X	5055	-0-	-525	-0-	156	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	199	1	5369	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	220	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	194	1	5343	2	N	-0-					-0-
*09	5580	X	571	-0-	-5009	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	1	-0-	-5765	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

05	7347	X	6427	-0-	-920	-0-	231	1	6196	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	228	1	6228	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	226	1	5934	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	1843	-0-	-5504	-0-	71	1	1772	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6141	-0-	-969	-0-	223	1	5918	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5660	-0-	-1005	-0-	209	1	5451	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	432	1	12948	3	N	-0-					-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	347	1	10570	3	N	-0-					-0-
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	298	1	8745	3	N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	266	1	7551	3	N	-0-					-0-
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	235	1	7092	3	N	-0-					-0-
*10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	253	1	7212	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

05	6231	X	4917	-0-	-1314	-0-	161	1	4756	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5887	-0-	-143	-0-	191	1	5696	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5675	-0-	-153	-0-	192	1	5483	3	N	-0-					-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	190	1	5254	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5323	-0-	-557	-0-	178	1	5145	3	N	-0-					-0-
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	191	1	5362	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	603	1	15930	3	N	63					147
							69	9									
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	583	1	15574	3	N	60					207
							66	9									
07	16337	X	16054	-0-	-283	-0-	599	1	15423	3	N	29					236
							32	9									
08	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	596	1	14907	3	N	24	186	1			74
							26	9									
09	16230	X	15267	-0-	-963	-0-	567	1	14655	3	N	41					115
							45	9									
10	16771	X	16248	-0-	-523	-0-	617	1	15569	3	N	56					171
							62	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

05	4371	X	3506	-0-	-865	-0-	116	1	3390	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	110	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3266	-0-	-733	-0-	110	1	3156	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	132	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	115	1	3302	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	117	1	3234	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

05	13578	X	11573	-0-	-2005	-0-	379	1	11194	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10195	-0-	-1505	-0-	350	1	9845	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11371	-0-	-781	-0-	381	1	10990	2	N	-0-					-0-
08	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	415	1	11862	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11130	-0-	-630	-0-	374	1	10756	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	369	1	10382	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	6750	-0-	-180	-0-	279	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6898	-0-	-263	-0-	261	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	255	1	6509	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	244	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	250	1	6229	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

05	7533	X	17	-0-	-7516	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	793	1	8347	2	N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	690	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	303	1	9824	2	N	-0-					-0-
09	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	296	1	8656	2	N	-0-					-0-
*10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	260	1	8515	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	313	1	9170	3	N	-0-					-0-
06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	293	1	8726	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	7871	-0-	-2762	-0-	266	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	6923	-0-	-3710	-0-	241	1	6682	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	6594	-0-	-3696	-0-	221	1	6373	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	6903	-0-	-2583	-0-	240	1	6663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	150	1	7030	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6695	-0-	-625	-0-	238	1	6457	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6938	-0-	-626	-0-	265	1	6673	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	206	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6535	-0-	-425	-0-	216	1	6319	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	2724	-0-	-4468	-0-	81	1	2643	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7648	-0-	-908	-0-	160	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7721	-0-	-559	-0-	274	1	7447	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7913	-0-	-643	-0-	302	1	7611	2	N	-0-					-0-
*08	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	219	1	7108	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7682	-0-	-28	-0-	254	1	7428	2	N	-0-					-0-
*10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	245	1	8015	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8920	-0-	-1093	-0-	295	1	8625	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	302	1	8981	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	8997	-0-	-1295	-0-	304	1	8693	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	8412	-0-	-1880	-0-	293	1	8119	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	8275	-0-	-1685	-0-	278	1	7997	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	282	1	7838	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	15765	-0-	-231	-0-	560	1	15196	3	N	8					151
							9	9									
06	15480	X	15256	-0-	-224	-0-	531	1	14660	3	N	59	183	1			27
							65	9									
07	15996	X	15502	-0-	-494	-0-	562	1	14937	3	N	3					30
							3	9									
08	15996	X	15352	-0-	-644	-0-	576	1	14755	3	N	19					49
							21	9									
09	15270	X	14695	-0-	-575	-0-	532	1	14145	3	N	16					65
							18	9									
10	15779	X	14657	-0-	-1122	-0-	546	1	14099	3	N	11	51	1			25
							12	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5266	-0-	-1647	-0-	175	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4761	-0-	-1929	-0-	158	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5744	-0-	-859	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	2	N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	196	1	5380	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	2171	-0-	-3564	-0-	75	1	2096	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	335	1	9891	2	N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	310	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	345	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	340	1	9700	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	280	1	8060	2	N	-0-					-0-
*10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	265	1	7465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	174	1	8160	2	N	-0-					-0-
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	205	1	5557	2	N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	183	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	138	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	154	1	4498	2	N	-0-					-0-
*10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	204	1	6668	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	92	1	4304	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4207	-0-	-353	-0-	149	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	160	1	4045	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3073	-0-	-1546	-0-	92	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	137	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	125	1	4098	2	N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	241	1	5589	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5899	-0-	-828	-0-	224	1	5675	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	227	1	5811	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5382	-0-	-828	-0-	211	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	224	1	5578	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12490	-0-	9390	9390	437	1	12053	3	Y	-0-					10
06	3000	N	10667	-0-	7667	17057	368	1	10299	3	Y	-0-					10
07	3100	N	9879	-0-	6779	23836	353	1	9517	3	Y	8					18
							9	9									
08	33090	X	9254	-0-	-23836	-0-	338	1	8899	3	Y	15					33
							17	9									
09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	299	1	8132	3	Y	3					36
							3	9									
*10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	301	1	8202	3	Y	2					38
							2	9									

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	11629	-0-	-2817	-0-	388	1	11241	3	N	-0-					-0-
06	13980	X	11406	-0-	-2574	-0-	372	1	11034	3	N	-0-					-0-
07	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	491	1	14007	3	N	-0-					-0-
08	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	530	1	14705	3	N	-0-					-0-
09	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	464	1	13167	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13093	-0-	-1415	-0-	461	1	12632	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	428	1	19186	2	N	-0-					-0-
06	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	624	1	17533	2	N	-0-					-0-
07	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	407	1	17785	2	N	-0-					-0-
08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	402	1	17439	2	N	-0-					-0-
09	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	384	1	16774	2	N	-0-					-0-
*10	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	609	1	17154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	3074	-0-	-2506	-0-	921	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3334	-0-	-1826	-0-	904	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1083	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2630	-0-	-2423	-0-	931	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	973	1	3806	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	979	1	3595	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

05	6293	X	5780	-0-	-513	-0-	125	1	5655	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5688	-0-	-252	-0-	118	1	5570	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5855	-0-	-252	-0-	130	1	5725	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	203	1	5997	3	N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	182	1	5680	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5865	-0-	-25	-0-	136	1	5729	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

05	12338	X	11263	-0-	-1075	-0-	357	1	10906	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	10859	-0-	-1081	-0-	336	1	10523	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11158	-0-	-1180	-0-	357	1	10801	3	N	-0-					-0-
08	11842	X	11324	-0-	-518	-0-	378	1	10946	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	355	1	10827	3	N	-0-					-0-
*10	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	383	1	11218	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

05	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	538	1	15895	2	N	-0-					-0-
06	17250	X	14344	-0-	-2906	-0-	493	1	13851	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16518	-0-	-563	-0-	369	1	16149	2	N	-0-					-0-
08	16833	X	16020	-0-	-813	-0-	542	1	15478	2	N	-0-					-0-
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	548	1	15777	2	N	-0-					-0-
*10	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	578	1	16266	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

05	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	1010	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2632	-0-	-1238	-0-	971	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3055	-0-	-1068	-0-	1004	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	989	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3083	-0-	-937	-0-	972	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	1019	1	2405	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

05	13826	X	12105	-0-	-1721	-0-	403	1	11702	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11597	-0-	-493	-0-	385	1	11212	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13273	-0-	-1452	-0-	437	1	12836	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	12835	-0-	-1890	-0-	429	1	12406	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	7329	-0-	-6921	-0-	259	1	7070	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	6356	-0-	-6912	-0-	217	1	6139	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

05	14260	X	14249	-0-	-11	-0-	457	1	13792	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12493	-0-	-1307	-0-	393	1	12100	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	12188	-0-	-2072	-0-	396	1	11792	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	11431	-0-	-2829	-0-	384	1	11047	3	N	-0-					-0-
09	13800	X	10591	-0-	-3209	-0-	335	1	10256	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	10792	-0-	-3468	-0-	359	1	10433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1107	1	5630	3	N	-0-					149
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1028	1	4373	3	N	201					350
							221	9									
07	4774	X	3988	-0-	-786	-0-	1015	1	2973	3	N	-0-	183	1			167
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1054	1	3960	3	N	1					168
							1	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1011	1	3775	3	N	-0-					168
*10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1078	1	4564	3	N	-0-					168

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	325	1	8620	3	N	4					48
							4	9									
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	3	N	9					57
							10	9									
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	300	1	7802	3	N	9					66
							10	9									
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	323	1	8049	3	N	8					74
							9	9									
09	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	300	1	7725	3	N	11					85
							12	9									
*10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	312	1	7840	3	N	16					101
							18	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	438	1	6490	2	N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	272	1	7391	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	230	1	5800	2	N	-0-					-0-
*08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	212	1	6859	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	4419	-0-	-2271	-0-	146	1	4273	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5084	-0-	-1829	-0-	151	1	4933	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

05	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	965	1	1698	3	N	74					122
							81	9									
06	3000	X	2135	-0-	-865	-0-	913	1	1154	3	N	62	150	1			34
							68	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	984	1	2213	3	N	7					41
							8	9									
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1097	1	5088	3	N	29					70
							32	9									
09	2970	X	2205	-0-	-765	-0-	918	1	1270	3	N	15					85
							17	9									
10	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	950	1	1318	3	N	16					101
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	180	1	5331	2	N	-0-					-0-
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	174	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	162	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	161	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3997	2	N	-0-					-0-
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	132	1	3727	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	7792	3	N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	244	1	7456	3	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	242	1	7063	3	N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	246	1	7061	3	N	-0-					-0-
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	235	1	7020	3	N	-0-					-0-
*10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	261	1	7424	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

05	6696	X	6491	-0-	-205	-0-	214	1	6277	3	Y	-0-					2
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	3	Y	-0-					2
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	221	1	6129	3	Y	-0-					2
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	224	1	6013	3	Y	-0-					2
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	204	1	5774	3	Y	-0-					2
*10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	220	1	5987	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	446	1	11992	3	Y	-0-					129
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	364	1	9984	3	Y	-0-					129
07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	396	1	10485	3	Y	43					172
							47	9									
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	433	1	11081	3	Y	1					173
							1	9									
09	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	390	1	10377	3	Y	-0-					173
*10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	415	1	10676	3	Y	-0-					173

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	973	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	932	1	2103	3	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	971	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	967	1	2024	3	N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	933	1	1945	3	N	-0-					-0-
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	967	1	2003	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	10333	-0-	-8236	-0-	226	1	10107	2	N	-0-					-0-
06	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	425	1	18116	2	N	-0-					-0-
07	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	447	1	19557	2	N	-0-					-0-
08	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	419	1	18161	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	17041	-0-	-929	-0-	382	1	16659	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17289	-0-	-1280	-0-	395	1	16894	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	386	1	11392	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	11052	-0-	-408	-0-	380	1	10672	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11840	-0-	-219	-0-	397	1	11443	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11578	-0-	-481	-0-	392	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	394	1	11327	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	378	1	10649	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	646	1	19085	2	N	-0-					-0-
06	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	640	1	17994	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	9411	-0-	-8569	-0-	315	1	9096	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	12683	-0-	-5297	-0-	429	1	12254	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	13626	-0-	-3774	-0-	458	1	13168	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	16034	-0-	-1946	-0-	550	1	15484	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	194	1	8680	2	N	-0-					-0-
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	181	1	7698	2	N	-0-					-0-
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	179	1	7820	2	N	-0-					-0-
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	186	1	8070	2	N	-0-					-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	170	1	7421	2	N	-0-					-0-
*10	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	287	1	8068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	183	1	5408	3	N	-0-					-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	175	1	5086	3	N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	159	1	4531	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	175	1	4881	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4960	-0-	-320	-0-	171	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	183	1	5120	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
06	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	22	1	7285	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	46	1	8200	3	N	-0-					-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							8196	3									
09	7830	X	7819	-0-	-11	-0-	50	1	7769	3	N	-0-					-0-
*10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	49	1	8180	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	13098	-0-	-418	-0-	474	1	12546	3	N	71	168	1			157
							78	9									
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	435	1	11646	3	N	64					221
							70	9									
07	12989	X	12340	-0-	-649	-0-	468	1	11850	3	N	20					241
							22	9									
08	13113	X	12459	-0-	-654	-0-	483	1	11868	3	N	98	182	1			157
							108	9									
09	12690	X	11463	-0-	-1227	-0-	433	1	10991	3	N	35					192
							39	9									
10	13113	X	10368	-0-	-2745	-0-	396	1	9746	3	N	205	178	1			219
							226	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	305	-0-	-687	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	36	1	1006	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11940	-0-	-987	-0-	261	1	11679	2	N	-0-					-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	328	1	13969	2	N	-0-					-0-
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	306	1	13387	2	N	-0-					-0-
08	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	305	1	13232	2	N	-0-					-0-
09	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	289	1	12613	2	N	-0-					-0-
*10	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	466	1	13128	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	179	1	7930	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	179	1	8221	3	N	-0-					-0-
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-					-0-
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	172	1	7154	3	N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	129	1	5746	3	N	-0-					-0-
*10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	211	1	9208	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	178	1	7952	3	N	-0-			-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	178	1	7651	3	N	-0-			-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	188	1	7782	3	N	-0-			-0-
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	192	1	8528	3	N	-0-			-0-
*10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	228	1	9600	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	74	1	3301	3	N	-0-			-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	54	1	2589	3	N	-0-			-0-
07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	2396	3	N	-0-			-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	61	1	2463	3	N	-0-			-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	72	1	3291	3	N	-0-			-0-
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	88	1	3681	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

05	6758	X	6545	-0-	-213	-0-	143	1	6402	2	N	-0-			-0-
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	152	1	6481	2	N	-0-			-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	182	1	7943	2	N	-0-			-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	160	1	6946	2	N	-0-			-0-
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	164	1	7174	2	N	-0-			-0-
*10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	278	1	7839	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

05	16244	X	15833	-0-	-411	-0-	518	1	15315	2	N	-0-			-0-
06	15270	X	14895	-0-	-375	-0-	512	1	14383	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	14521	-0-	-1444	-0-	487	1	14034	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	13860	-0-	-2105	-0-	469	1	13391	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	13011	-0-	-2439	-0-	437	1	12574	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	13155	-0-	-2686	-0-	451	1	12704	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

05	14663	X	13903	-0-	-760	-0-	455	1	13448	2	N	-0-			-0-
06	14820	X	12985	-0-	-1835	-0-	446	1	12539	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	13439	-0-	-1875	-0-	450	1	12989	2	N	-0-			-0-
08	15314	X	13189	-0-	-2125	-0-	446	1	12743	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12561	-0-	-1629	-0-	422	1	12139	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	12449	-0-	-1439	-0-	427	1	12022	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1021	1	6282	3	N	-0-			-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	970	1	5507	3	N	-0-			-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1006	1	5708	3	N	-0-			-0-
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	1024	1	5976	3	N	-0-			-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	977	1	5682	3	N	-0-			-0-
*10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1013	1	5807	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	198	1	7640	3	N	50					138
							55	9									
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	190	1	7460	3	N	37					175
							41	9									
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	200	1	7618	3	N	22	163	1			34
							24	9									
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	211	1	7558	3	N	30					64
							33	9									
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	292	1	7385	3	N	39					103
							43	9									
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	305	1	7554	3	N	86	148	1			41
							95	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

*04	2820	X	23	-0-	-2797	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

05	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	739	1	13949	3	N	-0-					-0-
06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	701	1	13617	3	N	-0-					-0-
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	678	1	10820	3	N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	732	1	12131	3	N	-0-					-0-
09	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	726	1	12520	3	N	-0-					-0-
*10	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	706	1	11195	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4988	3	Y	3					10
							3	9									
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-					10
07	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	116	1	4693	3	Y	-0-					10
08	4898	X	4477	-0-	-421	-0-	108	1	4369	3	Y	-0-					10
09	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	98	1	4238	3	Y	19					29
							21	9									
10	4898	X	4428	-0-	-470	-0-	108	1	4316	3	Y	4					33
							4	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	150	1	6739	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6115	-0-	-545	-0-	140	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	133	1	5808	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6485	-0-	-397	-0-	146	1	6339	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	100	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	143	1	6090	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	232	1	10868	2	N	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	358	1	9715	2	N	-0-					-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	383	1	9659	2	N	-0-					-0-
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	300	1	9715	2	N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	93	X	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	80	1	3760	2	N	-0-			-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	137	1	3722	2	N	-0-			-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	107	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4626	2	N	-0-			-0-
*10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	171	1	5590	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-
06	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	2	2	15570	3	N	-0-			-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-			-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	4	2	16718	3	N	-0-			-0-
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			N	-0-			-0-
*10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11937	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
06	8400	X	4425	-0-	-3975	-0-	4425	3			N	-0-			-0-
07	8215	X	4155	-0-	-4060	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
08	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	1	2	4329	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
*10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

05	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	39	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	1569	-0-	-1041	-0-	56	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	1305	-0-	-1361	-0-	50	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	45	1	1462	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	57	1	1661	2	N	-0-			-0-
*10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

05	8742	X	7018	-0-	-1724	-0-	147	1	6871	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6720	-0-	-1350	-0-	239	1	6481	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6927	-0-	-1102	-0-	264	1	6663	2	N	-0-			-0-
*08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	238	1	7719	2	N	-0-			-0-
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	283	1	8283	2	N	-0-			-0-
*10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	268	1	8767	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-			-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	157	1	4256	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	95	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	143	1	4620	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4373	-0-	-37	-0-	144	1	4229	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	119	1	3904	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	17474	-0-	-320	-0-	572	1	16902	2	N	-0-					-0-
06	17100	X	16921	-0-	-179	-0-	581	1	16340	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	16780	-0-	-580	-0-	562	1	16218	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	567	1	16188	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	536	1	15408	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16704	-0-	-780	-0-	573	1	16131	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13619	-0-	-517	-0-	446	1	13173	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12853	-0-	-827	-0-	442	1	12411	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13651	-0-	-485	-0-	458	1	13193	2	N	-0-					-0-
08	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	480	1	13700	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13442	-0-	-58	-0-	452	1	12990	2	N	-0-					-0-
*10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	477	1	13446	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5005	-0-	2005	2005	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	17238	-0-	14138	16143	512	1	16726	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1282	-0-	-795	-0-	1092	1	187	3	N	3					127
							3	9									
06	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	1071	1	544	3	N	7					134
							8	9									
07	3565	X	2190	-0-	-1375	-0-	1124	1	1031	3	Y	32	72	1			94
							35	9									
08	3565	X	1100	-0-	-2465	-0-	1085	1	15	9	Y	14	4	1			104
09	3450	X	1050	-0-	-2400	-0-	1050	1			Y	-0-					104
*10	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	1085	1	92	9	Y	84	103	6			85

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7596	-0-	-712	-0-	257	1	7339	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	241	1	6999	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	246	1	6924	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7313	-0-	-840	-0-	261	1	7052	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7017	-0-	-873	-0-	238	1	6779	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	240	1	6487	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	281	1	8136	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	262	1	7651	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	278	1	7849	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8234	-0-	-570	-0-	291	1	7943	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	7864	-0-	-476	-0-	267	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	8039	-0-	-393	-0-	286	1	7753	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	297	1	8508	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8412	-0-	-288	-0-	278	1	8134	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8391	-0-	-599	-0-	287	1	8104	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8303	-0-	-687	-0-	291	1	8012	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7986	-0-	-594	-0-	268	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8244	-0-	-560	-0-	287	1	7957	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	855	1	7676	2	N	-0-					-0-
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1065	1	8190	2	N	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1101	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	881	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2200	-0-	-110	-0-	760	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1715	-0-	-672	-0-	619	1	1096	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1246	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	789	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
*10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	474	1	74	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3763	-0-	-50	-0-	922	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	935	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	901	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	987	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3487	-0-	-203	-0-	935	1	2552	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2803	-0-	-1010	-0-	909	1	1894	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8986	-0-	-2484	-0-	188	1	8798	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8803	-0-	-1547	-0-	313	1	8490	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	8985	-0-	-1710	-0-	343	1	8642	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8843	-0-	-1852	-0-	265	1	8578	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7828	-0-	-1052	-0-	258	1	7570	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8397	-0-	-686	-0-	249	1	8148	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	15886	-0-	-2559	-0-	333	1	15553	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	1697	-0-	-11863	-0-	395	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	5505	-0-	-8507	-0-	603	1	4902	2	N	-0-					-0-
*08	15872	X	6043	-0-	-9829	-0-	792	1	5251	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	7356	-0-	-8004	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	7134	-0-	-8738	-0-	837	1	6297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9123	-0-	-797	-0-	299	1	8824	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7881	-0-	-1449	-0-	271	1	7610	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8146	-0-	-1495	-0-	273	1	7873	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7954	-0-	-1563	-0-	269	1	7685	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	7649	-0-	-1441	-0-	257	1	7392	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8146	-0-	-968	-0-	279	1	7867	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

05	16616	X	15314	-0-	-1302	-0-	321	1	14993	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14185	-0-	-1475	-0-	504	1	13681	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	15158	-0-	-714	-0-	578	1	14580	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	14468	-0-	-1404	-0-	433	1	14035	2	N	-0-			-0-
09	15090	X	14058	-0-	-1032	-0-	464	1	13594	2	N	-0-			-0-
10	15314	X	14624	-0-	-690	-0-	434	1	14190	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

05	10199	X	6241	-0-	-3958	-0-	204	1	6037	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	272	1	7642	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	8203	-0-	-1996	-0-	275	1	7928	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	8326	-0-	-1873	-0-	282	1	8044	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	7933	-0-	-1937	-0-	267	1	7666	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	279	1	7844	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	268	1	12529	2	N	-0-			-0-
06	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	441	1	11977	2	N	-0-			-0-
07	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	488	1	12310	2	N	-0-			-0-
08	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	337	1	10906	2	N	-0-			-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	377	1	11049	2	N	-0-			-0-
*10	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	352	1	11494	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

05	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	240	1	11226	2	N	-0-			-0-
06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	374	1	10162	2	N	-0-			-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-			-0-
08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	345	1	11181	2	N	-0-			-0-
09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	348	1	10203	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10624	-0-	-133	-0-	315	1	10309	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

05	6975	X	1408	-0-	-5567	-0-	46	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	3567	-0-	-2763	-0-	123	1	3444	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	215	1	6190	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6438	-0-	-258	-0-	218	1	6220	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6337	-0-	-143	-0-	213	1	6124	2	N	-0-			-0-
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	223	1	6288	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1030	1	9376	2	N	-0-					-0-
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	999	1	8689	2	N	-0-					-0-
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	1052	1	9770	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	981	1	7651	2	N	-0-					-0-
09	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	1050	1	10369	2	N	-0-					-0-
*10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1068	1	9983	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13419	-0-	-624	-0-	426	1	12993	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12248	-0-	-1222	-0-	386	1	11862	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13348	-0-	-571	-0-	436	1	12912	3	N	-0-					-0-
08	13919	X	13083	-0-	-836	-0-	437	1	12646	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12502	-0-	-818	-0-	402	1	12100	3	N	-0-					-0-
10	13423	X	12964	-0-	-459	-0-	434	1	12530	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12623	-0-	-304	-0-	413	1	12210	2	N	-0-					-0-
06	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	413	1	11619	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11893	-0-	-476	-0-	399	1	11494	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11646	-0-	-971	-0-	394	1	11252	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11150	-0-	-1060	-0-	375	1	10775	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	406	1	11424	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	339	1	13231	3	N	151	189	1			27
							166	9									
06	13170	X	12733	-0-	-437	-0-	309	1	12312	3	N	102					129
							112	9									
07	13609	X	12658	-0-	-951	-0-	313	1	12191	3	N	140	182	1			87
							154	9									
08	13609	X	11544	-0-	-2065	-0-	431	1	11010	3	N	94					181
							103	9									
09	13170	X	10992	-0-	-2178	-0-	395	1	10529	3	N	62	157	1			86
							68	9									
10	13609	X	11646	-0-	-1963	-0-	429	1	11072	3	N	132	190	1			28
							145	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2352	-0-	-2732	-0-	55	1	2288	3	N	8					62
							9	9									
06	4920	X	2925	-0-	-1995	-0-	74	1	2842	3	N	8					70
							9	9									
07	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	121	1	4557	3	N	17					87
							19	9									
08	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	111	1	4247	3	N	22					109
							24	9									
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	155	1	4151	3	N	31					140
							34	9									
10	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	144	1	3697	3	N	13					153
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	134	1	3644	3	N	3					107
							3	9									
06	4020	X	586	-0-	-3434	-0-	21	1	565	3	N	-0-					107
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					107
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	202	1	3839	3	N	89					196
							98	9									
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	492	1	9722	3	N	1					197
							1	9									
*10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	401	1	7815	3	N	12					209
							13	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

05	12245	X	11653	-0-	-592	-0-	244	1	11409	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11443	-0-	-317	-0-	406	1	11037	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11774	-0-	-378	-0-	449	1	11325	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11357	-0-	-702	-0-	340	1	11017	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10473	-0-	-957	-0-	346	1	10127	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	10919	-0-	-892	-0-	324	1	10595	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	163	1	6537	3	N	69					209
							76	9									
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	229	1	6372	3	N	73	166	1			116
							80	9									
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	242	1	6496	3	N	60					176
							66	9									
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	248	1	6442	3	N	66	169	1			73
							73	9									
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	249	1	6749	3	N	62					135
							68	9									
*10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	265	1	6919	3	N	64					199
							70	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

05	10664	X	9080	-0-	-1584	-0-	297	1	8783	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8413	-0-	-1577	-0-	289	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	6652	-0-	-3485	-0-	223	1	6429	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	5776	-0-	-3989	-0-	195	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	4700	-0-	-4090	-0-	158	1	4542	2	N	-0-					-0-
*10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	376	1	10585	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

05	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	338	1	9976	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9580	-0-	-560	-0-	329	1	9251	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10195	-0-	-128	-0-	342	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9958	-0-	-365	-0-	337	1	9621	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9544	-0-	-446	-0-	321	1	9223	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9354	-0-	-969	-0-	321	1	9033	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

05	10447	X	9479	-0-	-968	-0-	198	1	9281	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9210	-0-	-480	-0-	327	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8833	-0-	-1087	-0-	337	1	8496	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9388	-0-	-439	-0-	281	1	9107	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8950	-0-	-260	-0-	296	1	8654	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	279	1	9134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	175	1	8175	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	286	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	310	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7923	-0-	-571	-0-	237	1	7686	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	251	1	7354	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7873	-0-	-466	-0-	234	1	7639	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	191	1	8954	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8666	-0-	-514	-0-	308	1	8358	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	339	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8757	-0-	-419	-0-	262	1	8495	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8546	-0-	-334	-0-	282	1	8264	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8871	-0-	-274	-0-	263	1	8608	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

05	7285	X	6850	-0-	-435	-0-	143	1	6707	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6648	-0-	-252	-0-	236	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	263	1	6633	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	203	1	6575	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6443	-0-	-277	-0-	213	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	200	1	6522	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

05	8060	X	7479	-0-	-581	-0-	175	1	7300	3	Y	4					7
							4	9									
06	7800	X	6914	-0-	-886	-0-	158	1	6756	3	Y	-0-					7
07	7688	X	7034	-0-	-654	-0-	166	1	6867	3	Y	1					8
							1	9									
08	7688	X	7096	-0-	-592	-0-	175	1	6920	3	Y	1					9
							1	9									
09	7230	X	6813	-0-	-417	-0-	155	1	6649	3	Y	8					17
							9	9									
10	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	177	1	6930	3	Y	3					20
							3	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	252	1	9603	3	N	-0-	178	1			33
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	248	1	9570	3	N	57					90
							63	9									
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	248	1	9386	3	N	89					179
							98	9									
08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	263	1	9562	3	N	99	174	1			104
							109	9									
09	8820	X	8073	-0-	-747	-0-	300	1	7710	3	N	57					161
							63	9									
10	9114	X	8846	-0-	-268	-0-	340	1	8493	3	N	12	150	1			23
							13	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	2	2778	3	N	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	1	2	4830	3	N	-0-					-0-
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
*10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	390 112	1 9	6331	3	Y	102	182	1			28
06	8700	X	6747	-0-	-1953	-0-	349 165	1 9	6233	3	Y	150	49	6			129
07	8990	X	7103	-0-	-1887	-0-	607 52	1 9	6444	3	Y	47					176
08	8990	X	6878	-0-	-2112	-0-	656 44	1 9	6178	3	Y	40					216
09	6930	X	6907	-0-	-23	-0-	649 56	1 9	6202	3	Y	51					267
10	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	644 61	1 9	6137	3	Y	55					245

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	125 91	1 9	5011	3	N	83	182	1			90
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	134 69	1 9	5407	3	N	63					153
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	145 110	1 9	5617	3	N	100	186	1			67
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	148 83	1 9	5561	3	N	75					142
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	131 67	1 9	5329	3	N	61	123	1			80
*10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	217 80	1 9	5695	3	N	73	112	1			41

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1033 44	1 9	3717	3	N	40					214
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1005 44	1 9	3628	3	N	40	178	1			76
07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1046 37	1 9	3842	3	N	34					110
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1048 34	1 9	3882	3	N	31					141
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1011 36	1 9	3787	3	N	33					174
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1049 51	1 9	3921	3	N	46					220

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13715	-0-	-1134	-0-	449	1	13266	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11921	-0-	-2449	-0-	410	1	11511	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9794	-0-	-5117	-0-	328	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	3072	-0-	-11839	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	675	-0-	-13755	-0-	342	1	333	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	153	-0-	-13549	-0-	63	1	90	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12324	-0-	-944	-0-	403	1	11921	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	11742	-0-	-558	-0-	403	1	11339	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11993	-0-	-562	-0-	402	1	11591	2	N	-0-					-0-
08	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	442	1	12634	2	N	-0-					-0-
09	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	408	1	11749	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11981	-0-	-357	-0-	411	1	11570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13409	-0-	-2122	-0-	432	1	12977	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12552	-0-	-1248	-0-	399	1	12153	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	13535	-0-	-942	-0-	436	1	13099	3	N	-0-					-0-
08	14477	X	13819	-0-	-658	-0-	464	1	13355	3	N	-0-					-0-
09	14010	X	13565	-0-	-445	-0-	436	1	13129	3	N	-0-					-0-
*10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	477	1	13750	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

05	14570	X	11784	-0-	-2786	-0-	406	1	11355	3	Y	21	102	1			45
							23	9									
06	13560	X	11762	-0-	-1798	-0-	404	1	11354	3	Y	4	3	1			46
							4	9									
07	13640	X	12852	-0-	-788	-0-	455	1	12386	3	Y	10					56
							11	9									
08	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	509	1	13322	3	Y	6					62
							7	9									
09	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	445	1	12073	3	Y	-0-					62
*10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	477	1	12593	3	Y	51					113
							56	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845

05	16740	X	16069	-0-	-671	-0-	526	1	15543	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15517	-0-	-623	-0-	533	1	14984	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14251	-0-	-1838	-0-	478	1	13773	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	13517	-0-	-2541	-0-	457	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	523	1	15041	2	N	-0-					-0-
*10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	555	1	15618	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	506	1	14941	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	14680	-0-	-410	-0-	504	1	14176	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14874	-0-	-657	-0-	499	1	14375	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	12887	-0-	-2613	-0-	436	1	12451	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	12449	-0-	-2551	-0-	418	1	12031	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	14677	-0-	-761	-0-	503	1	14174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1237	1	4102	3	Y	21					130
							23	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1202	1	3301	3	Y	25					155
							28	9									
07	6448	X	5483	-0-	-965	-0-	1045	1	4379	3	Y	54					209
							59	9									
08	6448	X	5494	-0-	-954	-0-	1003	1	4466	3	Y	23	174	1			58
							25	9									
09	6240	X	4423	-0-	-1817	-0-	920	1	3477	3	Y	24					82
							26	9									
10	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	989	1	4006	3	Y	4					86
							4	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	300	1	8797	3	N	-0-					-0-
06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	287	1	8532	3	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	304	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	308	1	8639	3	N	-0-					-0-
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	281	1	8113	3	N	-0-					-0-
*10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	302	1	8419	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

05	11904	X	10383	-0-	-1521	-0-	340	1	10043	2	N	-0-					-0-
06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	501	1	14067	2	N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	515	1	14837	2	N	-0-					-0-
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	557	1	15903	2	N	-0-					-0-
09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	538	1	15463	2	N	-0-					-0-
*10	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	513	1	14443	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	1015	1	9930	2	N	-0-					-0-
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	973	1	8805	2	N	-0-					-0-
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1005	1	9325	2	N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1068	1	11015	2	N	-0-					-0-
09	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1020	1	10362	2	N	-0-					-0-
*10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	1061	1	10685	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	473	1	13988	2	N	-0-					-0-
06	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	466	1	13108	2	N	-0-					-0-
07	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	484	1	13970	2	N	-0-					-0-
08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	485	1	13865	2	N	-0-					-0-
09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	457	1	13161	2	N	-0-					-0-
*10	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	478	1	13471	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	195	1	9105	2	N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	327	1	8892	2	N	-0-					-0-
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	351	1	8859	2	N	-0-					-0-
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	273	1	8843	2	N	-0-					-0-
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	291	1	8508	2	N	-0-					-0-
*10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	268	1	8772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11661	-0-	-336	-0-	382	1	11279	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	11243	-0-	-97	-0-	386	1	10857	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9688	-0-	-2216	-0-	325	1	9363	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	7751	-0-	-4153	-0-	262	1	7489	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11205	-0-	-315	-0-	376	1	10829	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11614	-0-	-42	-0-	398	1	11216	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	153	1	4419	3	N	-0-			-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	146	1	4290	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	159	1	4549	3	N	-0-			-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	160	1	4374	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	150	1	4214	3	N	-0-			-0-
*10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	166	1	4364	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	237	1	6951	3	N	-0-			-0-
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	234	1	6861	3	N	-0-			-0-
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	240	1	6847	3	N	-0-			-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	248	1	6789	3	N	-0-			-0-
09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	232	1	6670	3	N	-0-			-0-
*10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	248	1	6769	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	83	1	2310	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	87	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	95	1	2623	3	N	-0-			-0-
08	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	94	1	2585	3	N	-0-			-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	89	1	2495	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	95	1	2536	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	336	1	9837	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	8843	-0-	-457	-0-	287	1	8556	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	295	1	8422	3	N	-0-			-0-
08	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	299	1	8308	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	8064	-0-	-1476	-0-	273	1	7791	3	N	-0-			-0-
10	9858	X	8242	-0-	-1616	-0-	286	1	7956	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7852	-0-	-115	-0-	7852	3			N	-0-			-0-
06	7710	X	6326	-0-	-1384	-0-	6326	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	5871	-0-	-2096	-0-	5871	3			N	-0-			-0-
08	7967	X	5603	-0-	-2364	-0-	5603	3			N	-0-			-0-
09	7710	X	4288	-0-	-3422	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	4635	-0-	-3208	-0-	4635	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9428	-0-	-151	-0-	9428	3			N	-0-			-0-
06	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	9062	3			N	-0-			-0-
07	9610	X	8883	-0-	-727	-0-	8883	3			N	-0-			-0-
08	9610	X	9398	-0-	-212	-0-	9398	3			N	-0-			-0-
09	9120	X	8173	-0-	-947	-0-	8173	3			N	-0-			-0-
*10	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	838	1	1895	3	N	25					182
							28	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	811	1	1780	3	N	21					203
							23	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	849	1	1984	3	N	28	171	1			60
							31	9									
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	831	1	2074	3	N	24					84
							26	9									
09	3000	N	3012	-0-	12	12	832	1	2141	3	N	35					119
							39	9									
*10	3100	N	3184	-0-	84	96	864	1	2298	3	N	20					139
							22	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

05	14446	X	13139	-0-	-1307	-0-	630	1	12509	3	Y	-0-					104
06	13980	X	12275	-0-	-1705	-0-	441	1	11834	3	Y	-0-					104
07	14446	X	12661	-0-	-1785	-0-	471	1	12190	3	Y	-0-					104
08	13981	X	10493	-0-	-3488	-0-	395	1	10072	3	Y	24					128
							26	9									
09	12780	X	11553	-0-	-1227	-0-	422	1	11131	3	Y	-0-					128
10	13144	X	11715	-0-	-1429	-0-	441	1	11274	3	Y	-0-					128

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

05	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	365	1	10780	2	N	-0-					-0-
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	363	1	10190	2	N	-0-					-0-
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	352	1	10158	2	N	-0-					-0-
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	378	1	10808	2	N	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	321	1	9243	2	N	-0-					-0-
*10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	323	1	9094	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

05	14880	X	14162	-0-	-718	-0-	464	1	13698	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13366	-0-	-1034	-0-	459	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13816	-0-	-1064	-0-	463	1	13353	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13603	-0-	-1029	-0-	460	1	13143	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	13352	-0-	-448	-0-	449	1	12903	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	438	1	12345	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	506	1	13031	3	Y	16					83
							18	9									
06	13560	X	13230	-0-	-330	-0-	488	1	12723	3	Y	17					100
							19	9									
07	14012	X	13377	-0-	-635	-0-	507	1	12853	3	Y	15					115
							17	9									
08	13547	X	13193	-0-	-354	-0-	518	1	12662	3	Y	12					127
							13	9									
09	13230	X	9557	-0-	-3673	-0-	364	1	9191	3	Y	2					129
							2	9									
10	13671	X	9557	-0-	-4114	-0-	374	1	9183	3	Y	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13667	-0-	-1523	-0-	447	1	13220	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12938	-0-	-802	-0-	445	1	12493	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	10863	-0-	-3335	-0-	364	1	10499	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	11375	-0-	-2823	-0-	385	1	10990	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	12180	-0-	-1560	-0-	409	1	11771	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	451	1	12699	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

05	14136	X	13572	-0-	-564	-0-	444	1	13128	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12117	-0-	-1563	-0-	416	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11729	-0-	-2407	-0-	393	1	11336	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	11493	-0-	-2643	-0-	389	1	11104	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	11192	-0-	-2188	-0-	376	1	10816	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	11547	-0-	-2031	-0-	396	1	11151	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	396	1	11710	2	N	-0-					-0-
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	384	1	10785	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9752	-0-	-974	-0-	327	1	9425	2	N	-0-					-0-
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	376	1	10730	2	N	-0-					-0-
*09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	388	1	11168	2	N	-0-					-0-
*10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	398	1	11196	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

05	9796	X	6266	-0-	-3530	-0-	131	1	6135	2	N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	271	1	6834	2	N	-0-					-0-
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	204	1	6598	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	2581	-0-	-4559	-0-	214	1	2367	2	N	-0-					-0-
*10	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	626	1	13620	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

05	9300	X	9219	-0-	-81	-0-	300	1	8919	3	N	-0-					17
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	288	1	8593	3	N	-0-					17
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	304	1	8731	3	N	-0-					17
08	9300	X	8964	-0-	-336	-0-	308	1	8656	3	N	-0-					17
09	9000	X	8618	-0-	-382	-0-	282	1	8335	3	N	1					18
							1	9									
10	9207	X	8661	-0-	-546	-0-	296	1	8365	3	N	-0-					18

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

05	10943	X	10654	-0-	-289	-0-	352	1	10302	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10181	-0-	-529	-0-	331	1	9850	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	353	1	10200	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10411	-0-	-656	-0-	359	1	10052	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10299	-0-	-411	-0-	339	1	9960	3	N	-0-					-0-
10	10664	X	10481	-0-	-183	-0-	357	1	10124	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	8905	-0-	-7184	-0-	291	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	10238	-0-	-5332	-0-	352	1	9886	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	11045	-0-	-4176	-0-	370	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	11866	-0-	-3355	-0-	401	1	11465	2	N	-0-					-0-
09	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-					-0-
*10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	382	1	10758	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10615	-0-	-173	-0-	352	1	10263	3	Y	-0-					12
06	10260	X	10154	-0-	-106	-0-	336	1	9818	3	Y	-0-					12
07	10571	X	10348	-0-	-223	-0-	243	1	10105	3	Y	-0-					12
08	10602	X	9971	-0-	-631	-0-	350	1	9621	3	Y	-0-					12
09	10260	X	9679	-0-	-581	-0-	329	1	9350	3	Y	-0-					12
10	10602	X	9952	-0-	-650	-0-	341	1	9611	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10061	-0-	-510	-0-	342	1	9719	3	Y	-0-					5
06	9750	X	9293	-0-	-457	-0-	308	1	8985	3	Y	-0-					5
07	10075	X	9715	-0-	-360	-0-	232	1	9483	3	Y	-0-					5
08	10075	X	9806	-0-	-269	-0-	349	1	9457	3	Y	-0-					5
09	9750	X	9637	-0-	-113	-0-	328	1	9309	3	Y	-0-					5
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	338	1	9200	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	143	-0-	-12691	-0-	7	1	136	3	N	-0-					8
06	12420	X	7962	-0-	-4458	-0-	285	1	7500	3	N	161	168	1			1
							177	9									
07	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	867	1	22269	3	N	44					45
							48	9									
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	819	1	20362	3	N	46					91
							51	9									
09	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	696	1	17937	3	N	23					114
							25	9									
*10	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	619	1	15344	3	N	15					129
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9443	-0-	-601	-0-	319	1	9124	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8968	-0-	-542	-0-	299	1	8669	3	Y	-0-					-0-
07	9827	X	7242	-0-	-2585	-0-	247	1	6995	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	7997	-0-	-1830	-0-	283	1	7708	3	Y	5					5
							6	9									
09	9510	X	7443	-0-	-2067	-0-	253	1	7190	3	Y	-0-					5
10	9455	X	7294	-0-	-2161	-0-	257	1	7037	3	Y	-0-					5

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8604	-0-	-572	-0-	296	1	8307	3	Y	1					25
							1	9									
06	8370	X	8215	-0-	-155	-0-	276	1	7939	3	Y	-0-					25
07	8649	X	8371	-0-	-278	-0-	292	1	8079	3	Y	-0-					25
08	8649	X	8302	-0-	-347	-0-	297	1	8005	3	Y	-0-					25
*09	8370	X	8204	-0-	-166	-0-	286	1	7918	3	Y	-0-					25
10	8618	X	8591	-0-	-27	-0-	307	1	8284	3	Y	-0-					25

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	221	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	204	1	5892	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6150	-0-	-732	-0-	208	1	5942	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6087	-0-	-795	-0-	218	1	5865	3	Y	4					4
							4	9									
09	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	204	1	5738	3	Y	3					7
							3	9									
10	6603	X	6164	-0-	-439	-0-	220	1	5944	3	Y	-0-					7

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1060	1	4217	3	Y	2					97
							2	9									
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	1018	1	3948	3	Y	8					105
							9	9									
07	5425	X	5023	-0-	-402	-0-	1052	1	3945	3	Y	24					129
							26	9									
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1053	1	3845	3	Y	2					131
							2	9									
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	1076	1	5216	3	Y	-0-					131
*10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1111	1	5306	3	Y	-0-					131

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	789	1	23324	2	N	-0-					-0-
06	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	763	1	21451	2	N	-0-					-0-
07	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	741	1	21363	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	23132	-0-	-986	-0-	782	1	22350	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	21890	-0-	-1450	-0-	735	1	21155	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	23602	-0-	-516	-0-	809	1	22793	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7824	-0-	-546	-0-	277	1	7547	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7353	-0-	-57	-0-	252	1	7101	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	273	1	7268	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	279	1	7249	3	N	-0-					-0-
*09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	276	1	7406	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	283	1	7508	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	330	1	9761	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	256	1	7573	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	271	1	7702	3	N	-0-					-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	299	1	8265	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7519	-0-	-431	-0-	254	1	7265	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	8178	-0-	-37	-0-	286	1	7892	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	16586	-0-	-1921	-0-	543	1	16043	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16654	-0-	-1256	-0-	572	1	16082	2	N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	616	1	17771	2	N	-0-					-0-
08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	620	1	17716	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	574	1	16524	2	N	-0-					-0-
10	18383	X	18282	-0-	-101	-0-	627	1	17655	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	2149	-0-	-7864	-0-	69	1	2080	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9287	-0-	-403	-0-	302	1	8985	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	321	1	9236	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7359	-0-	-1569	-0-	256	1	7103	3	N	-0-					-0-
09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	324	1	9504	3	N	-0-					-0-
*10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	334	1	9452	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	245	1	6488	3	Y	-0-					17
06	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	228	1	6153	3	Y	-0-					17
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	248	1	6488	3	Y	10	6	1			21
							11	9									
08	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	255	1	6414	3	Y	13					34
							14	9									
09	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	235	1	6166	3	Y	-0-					34
10	6758	X	6488	-0-	-270	-0-	243	1	6245	3	Y	-0-					34

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	487	1	14390	2	N	-0-					-0-
06	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	488	1	13713	2	N	-0-					-0-
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	492	1	14191	2	N	-0-					-0-
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	477	1	13624	2	N	-0-					-0-
09	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	468	1	13474	2	N	-0-					-0-
*10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	497	1	13983	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	341	1	10256	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	347	1	10663	3	N	-0-					-0-
07	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	355	1	10531	3	N	-0-					-0-
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	341	1	9763	3	N	-0-					-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	326	1	9836	3	N	-0-					-0-
*10	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	359	1	10371	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

05	10974	X	1153	-0-	-9821	-0-	37	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	2826	-0-	-3714	-0-	89	1	2737	3	N	-0-					-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	316	1	9415	3	N	-0-					-0-
08	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	361	1	10307	3	N	-0-					-0-
09	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	380	1	11437	3	N	-0-					-0-
*10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	416	1	11876	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

05	19127	X	16939	-0-	-2188	-0-	355	1	16584	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16080	-0-	-1920	-0-	571	1	15509	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	16545	-0-	-1435	-0-	631	1	15914	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16412	-0-	-1041	-0-	491	1	15921	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15359	-0-	-1231	-0-	507	1	14852	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	16039	-0-	-887	-0-	476	1	15563	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

05	16306	X	13852	-0-	-2454	-0-	290	1	13562	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	12353	-0-	-3427	-0-	439	1	11914	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	8998	-0-	-7308	-0-	343	1	8655	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	9404	-0-	-6902	-0-	282	1	9122	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	11302	-0-	-3818	-0-	373	1	10929	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	13059	-0-	-798	-0-	388	1	12671	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	723	1	2746	3	N	40					81
							44	9									
06	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	659	1	2291	3	N	24					105
							26	9									
07	3100	X	42	-0-	-3058	-0-	10	3	32	9	Y	29	134	1			-0-
08	3100	X	43	-0-	-3057	-0-	40	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

05	12307	X	10454	-0-	-1853	-0-	344	1	10107	3	Y	3					15
							3	9									
06	10980	X	10314	-0-	-666	-0-	338	1	9976	3	Y	-0-					15
07	11346	X	11010	-0-	-336	-0-	374	1	10634	3	Y	2					17
							2	9									
08	11346	X	10292	-0-	-1054	-0-	358	1	9934	3	Y	-0-					17
09	10980	X	10165	-0-	-815	-0-	342	1	9823	3	Y	-0-					17
10	11005	X	8997	-0-	-2008	-0-	317	1	8680	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5390	-0-	-1585	-0-	200	1	5183	3	N	6					206
							7	9									
06	6750	X	6270	-0-	-480	-0-	228	1	6031	3	N	10	164	1			52
							11	9									
07	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	255	1	6596	3	N	18					70
							20	9									
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	267	1	6671	3	N	11					81
							12	9									
09	6450	X	6350	-0-	-100	-0-	240	1	6100	3	N	9					90
							10	9									
10	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	254	1	6247	3	N	18					108
							20	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	326	1	8655	3	N	12					278
							13	9									
06	9540	X	9446	-0-	-94	-0-	335	1	9100	3	N	10					288
							11	9									
07	9858	X	8376	-0-	-1482	-0-	310	1	8063	3	N	3					291
							3	9									
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	383	1	9742	3	N	-0-					291
09	9450	X	9435	-0-	-15	-0-	348	1	9087	3	N	-0-					291
10	9765	X	9687	-0-	-78	-0-	365	1	9308	3	N	13	150	1			154
							14	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8118	-0-	-779	-0-	296	1	7802	3	N	18					323
							20	9									
06	8610	X	7131	-0-	-1479	-0-	256	1	6856	3	N	17	163	1			177
							19	9									
07	8897	X	6227	-0-	-2670	-0-	231	1	5954	3	N	38					215
							42	9									
08	8587	X	6542	-0-	-2045	-0-	254	1	6286	3	N	2	154	1			63
							2	9									
09	8010	X	7939	-0-	-71	-0-	305	1	7626	3	N	7					70
							8	9									
10	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	282	1	6854	3	N	6					76
							7	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	504	1	13351	3	N	51	186	1			174
							56	9									
06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	492	1	13121	3	N	32					206
							35	9									
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	519	1	13484	3	N	32					238
							35	9									
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	536	1	13371	3	N	25					263
							28	9									
09	13650	X	12869	-0-	-781	-0-	486	1	12352	3	N	28					291
							31	9									
10	14105	X	12505	-0-	-1600	-0-	482	1	11975	3	N	44	178	1			157
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8670	-0-	-1095	-0-	402	1	8246	3	N	20					117
							22	9									
06	9450	X	5809	-0-	-3641	-0-	268	1	5522	3	N	17					134
							19	9									
07	9765	X	5025	-0-	-4740	-0-	180	1	4820	3	N	23					157
							25	9									
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	355	1	9183	3	N	2					159
							2	9									
09	8790	X	3197	-0-	-5593	-0-	115	1	3082	3	N	-0-					159
10	8680	X	3333	-0-	-5347	-0-	123	1	3210	3	N	-0-					159

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

05	5952	X	3960	-0-	-1992	-0-	607	1	3353	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4457	-0-	-943	-0-	750	1	3601	3	Y	96					96
							106	9									
07	5394	X	1677	-0-	-3717	-0-	276	1	1312	3	Y	81	148	1			29
							89	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	711	1	5868	3	Y	14					43
							15	9									
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	715	1	4247	3	Y	-0-					43
10	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	584	1	3434	3	Y	-0-					43

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	N	18					150
							20	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	15					165
							17	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	N	16					181
							18	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	N	10	169	1			22
							11	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	19	1	499	3	N	13					35
							14	9									
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	N	18					53
							20	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

05	13981	X	11572	-0-	-2409	-0-	399	1	11173	3	Y	-0-					-0-
06	12720	X	9352	-0-	-3368	-0-	318	1	9034	3	Y	-0-					-0-
07	13144	X	10294	-0-	-2850	-0-	362	1	9932	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	8997	-0-	-4147	-0-	330	1	8667	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	4621	-0-	-7349	-0-	162	1	4459	3	Y	-0-					-0-
10	11563	X	9545	-0-	-2018	-0-	348	1	9197	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	20968	-0-	-1228	-0-	513	1	20434	3	Y	19	185	1			52
							21	9									
06	20970	X	20012	-0-	-958	-0-	481	1	19487	3	Y	40	54	1			38
							44	9									
07	21669	X	18601	-0-	-3068	-0-	461	1	18104	3	Y	33	45	1			26
							36	9									
08	21576	X	20974	-0-	-602	-0-	542	1	20411	3	Y	19	3	1			42
							21	9									
09	20520	X	20104	-0-	-416	-0-	720	1	19352	3	Y	29					71
							32	9									
10	20956	X	20387	-0-	-569	-0-	755	1	19591	3	Y	37					108
							41	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

05	11315	X	9426	-0-	-1889	-0-	307	1	9119	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10789	-0-	-161	-0-	346	1	10443	3	N	-0-					-0-
07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	343	1	9905	3	N	-0-					-0-
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	344	1	9581	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9813	-0-	-987	-0-	324	1	9489	3	N	-0-					-0-
10	11160	X	10196	-0-	-964	-0-	349	1	9847	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

05	12214	X	7741	-0-	-4473	-0-	369	1	7372	3	Y	-0-					-0-
06	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	471	1	13513	3	Y	-0-					-0-
07	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	474	1	13196	3	Y	-0-					-0-
08	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	490	1	13062	3	Y	-0-					-0-
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	436	1	12133	3	Y	-0-					-0-
*10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	452	1	12196	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	322	1	9550	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8388	-0-	-672	-0-	266	1	8122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8502	-0-	-860	-0-	281	1	8221	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	8900	-0-	-462	-0-	307	1	8593	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8335	-0-	-725	-0-	275	1	8060	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8426	-0-	-936	-0-	289	1	8137	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	149	1	4060	3	Y	-0-					18
06	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	130	1	3606	3	Y	-0-					18
07	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	125	1	3288	3	Y	11	25	1			4
							12	9									
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	149	1	3855	3	Y	13					17
							14	9									
09	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	134	1	3511	3	Y	-0-					17
10	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	653	1	2860	3	Y	-0-					17

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	138	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6390	-0-	-540	-0-	227	1	6163	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6427	-0-	-734	-0-	245	1	6182	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	189	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	205	1	6005	2	N	-0-					-0-
*10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	197	1	6445	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	592	1	15824	3	N	-0-					-0-
06	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	561	1	15033	3	N	-0-					-0-
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	540	1	13972	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	626	1	15742	3	N	-0-					-0-
09	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	588	1	15249	3	N	-0-					-0-
*10	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	612	1	15486	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	103	1	2813	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	100	1	2672	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	116	1	2965	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	2752	-0-	-875	-0-	106	1	2646	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2279	-0-	-991	-0-	87	1	2192	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	86	1	2216	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2281	-0-	-137	-0-	1024	1	1245	3	N	11					130
							12	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	981	1	1066	3	N	10					140
							11	9									
07	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	1124	1	933	3	N	3					143
							3	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1135	1	1258	3	N	-0-					143
09	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	1076	1	692	3	N	7					150
							8	9									
10	2294	X	875	-0-	-1419	-0-	875	1			N	-0-					150

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10426	-0-	-1013	-0-	218	1	10208	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10242	-0-	-498	-0-	364	1	9878	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10410	-0-	-316	-0-	397	1	10013	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9992	-0-	-734	-0-	299	1	9693	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9553	-0-	-797	-0-	315	1	9238	2	N	-0-					-0-
*10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	335	1	10952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	185	1	8661	2	N	-0-			-0-
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	304	1	8257	2	N	-0-			-0-
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	329	1	8311	2	N	-0-			-0-
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	260	1	8422	2	N	-0-			-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	271	1	7945	2	N	-0-			-0-
*10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	245	1	8025	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

05	12152	X	11622	-0-	-530	-0-	380	1	11242	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10997	-0-	-523	-0-	378	1	10619	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11159	-0-	-745	-0-	374	1	10785	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	375	1	10724	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10046	-0-	-1474	-0-	337	1	9709	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11020	-0-	-605	-0-	378	1	10642	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10581	-0-	-819	-0-	364	1	10217	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10875	-0-	-843	-0-	365	1	10510	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10659	-0-	-1059	-0-	361	1	10298	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10282	-0-	-1058	-0-	345	1	9937	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10516	-0-	-675	-0-	361	1	10155	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

05	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	988	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	983	1	8246	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8756	-0-	-575	-0-	983	1	7773	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8601	-0-	-730	-0-	963	1	7638	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	7281	-0-	-1959	-0-	889	1	6392	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	957	1	6969	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

05	17422	X	16556	-0-	-866	-0-	542	1	16014	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	10049	-0-	-6391	-0-	345	1	9704	2	N	-0-			-0-
07	16089	X	13109	-0-	-2980	-0-	439	1	12670	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	12311	-0-	-4243	-0-	416	1	11895	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	9642	-0-	-6378	-0-	324	1	9318	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	12081	-0-	-4473	-0-	414	1	11667	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

05	11997	X	10893	-0-	-1104	-0-	228	1	10665	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	381	1	10347	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	10819	-0-	-961	-0-	413	1	10406	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10826	-0-	-644	-0-	324	1	10502	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10100	-0-	-1000	-0-	333	1	9767	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	11041	-0-	-57	-0-	328	1	10713	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	147	1	6879	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	215	1	5844	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	240	1	6051	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6957	-0-	-80	-0-	208	1	6749	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5900	-0-	-910	-0-	195	1	5705	2	N	-0-			-0-
*10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	212	1	6924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	22083	-0-	-2345	-0-	723	1	21360	2	N	-0-					-0-
06	23220	X	20541	-0-	-2679	-0-	706	1	19835	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	22301	-0-	-2282	-0-	747	1	21554	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	11668	-0-	-12915	-0-	395	1	11273	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	12329	-0-	-11461	-0-	414	1	11915	2	N	-0-					-0-
*10	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	877	1	24696	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	614	1	18132	2	N	-0-					-0-
06	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	640	1	17979	2	N	-0-					-0-
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	637	1	18374	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	7837	-0-	-4656	-0-	265	1	7572	2	N	-0-					-0-
09	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	608	1	17506	2	N	-0-					-0-
*10	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	737	1	20746	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	602	1	16195	3	N	-0-					78
06	16050	X	15818	-0-	-232	-0-	557	1	15247	3	Y	13	50	1			41
							14	9									
07	16585	X	16526	-0-	-59	-0-	606	1	15914	3	Y	5	2	1			44
							6	9									
08	16585	X	16381	-0-	-204	-0-	617	1	15761	3	Y	3					47
							3	9									
09	16050	X	15629	-0-	-421	-0-	571	1	15057	3	Y	1					48
							1	9									
10	16585	X	16143	-0-	-442	-0-	609	1	15534	3	Y	-0-					48

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3454	-0-	-545	-0-	1016	1	2438	3	Y	-0-					207
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1004	1	2720	3	Y	-0-					207
07	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	1030	1	2603	3	Y	3	178	1			32
							3	9									
08	3689	X	2690	-0-	-999	-0-	905	1	1783	3	Y	2					34
							2	9									
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	995	1	3089	3	Y	4					38
							4	9									
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1061	1	3167	3	Y	-0-					38

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	378	1	17659	2	N	-0-					-0-
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	602	1	16354	2	N	-0-					-0-
07	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	687	1	17325	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	458	1	14850	2	N	-0-					-0-
09	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	541	1	15841	2	N	-0-					-0-
*10	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	498	1	16297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3660	-0-	-2602	-0-	77	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5303	-0-	-757	-0-	188	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	218	1	5488	2	N	-0-					-0-
*08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	274	1	8878	2	N	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	217	1	6356	2	N	-0-					-0-
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	223	1	7274	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16784	-0-	-1599	-0-	602	1	16105	3	N	70					149
							77	9									
06	17790	X	16707	-0-	-1083	-0-	594	1	16113	3	N	-0-					149
07	18104	X	17116	-0-	-988	-0-	628	1	16474	3	N	13	111	1			51
							14	9									
08	18011	X	16806	-0-	-1205	-0-	637	1	16166	3	N	3					54
							3	9									
*09	16710	X	16392	-0-	-318	-0-	603	1	15789	3	N	-0-					54
10	17267	X	16620	-0-	-647	-0-	630	1	15990	3	N	-0-					54

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7056	-0-	-1376	-0-	236	1	6820	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	300	1	8730	3	N	-0-					-0-
07	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	367	1	10473	3	N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	342	1	9301	3	N	-0-					-0-
09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	382	1	10983	3	N	-0-					-0-
*10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	404	1	11103	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	1092	1	7655	3	N	2					79
							2	9									
06	8400	X	1492	-0-	-6908	-0-	740	1	699	3	Y	48	127	1			-0-
							53	9									
07	7502	X	30	-0-	-7472	-0-	29	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13727	-0-	-1804	-0-	491	1	13228	3	Y	7					142
							8	9									
06	15180	X	14967	-0-	-213	-0-	529	1	14420	3	Y	16					158
							18	9									
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	606	1	15988	3	Y	5					163
							6	9									
08	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	610	1	15536	3	Y	12	163	1			12
							13	9									
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	571	1	15028	3	Y	2					14
							2	9									
*10	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	601	1	15459	3	Y	4					18
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12549	-0-	-378	-0-	447	1	12038	3	Y	58					83
							64	9									
06	12840	X	11118	-0-	-1722	-0-	394	1	10723	3	Y	1	75	1			9
							1	9									
07	13268	X	12020	-0-	-1248	-0-	436	1	11583	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	13268	X	12295	-0-	-973	-0-	461	1	11833	3	Y	1					9
							1	9									
09	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	450	1	11913	3	Y	1					10
							1	9									
10	12555	X	12533	-0-	-22	-0-	471	1	12062	3	Y	-0-					10

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

05	3503	X	2657	-0-	-846	-0-	792	1	1865	3	N	-0-					30
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	987	1	3472	3	N	-0-					30
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	993	1	2737	3	N	-0-					30
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1081	1	4998	3	N	-0-					30
09	4470	X	870	-0-	-3600	-0-	870	1			N	-0-					30
10	4619	X	899	-0-	-3720	-0-	899	1			N	-0-					30

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1058	1	3095	3	Y	20					50
							22	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1009	1	2724	3	Y	71	119	1			2
							78	9									
07	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	1007	1	2717	3	Y	13					15
							14	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	1005	1	2748	3	Y	39					54
							43	9									
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	985	1	3108	3	Y	64					118
							70	9									
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	920	1	2845	3	Y	58					176
							64	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

05	9331	X	9014	-0-	-317	-0-	325	1	8458	3	N	210	354	1			47
							231	9									
06	9030	X	8561	-0-	-469	-0-	305	1	8061	3	N	177	177	1			47
							195	9									
07	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	324	1	8316	3	N	-0-					47
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	337	1	8416	3	N	335	178	1			204
							369	9									
09	8790	X	8566	-0-	-224	-0-	314	1	8102	3	N	136	174	1			166
							150	9									
10	9021	X	8773	-0-	-248	-0-	328	1	8276	3	N	154	170	1			150
							169	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	567	1	3594	3	Y	-0-					17
06	3000	N	4471	-0-	1471	1471	563	1	3908	3	Y	-0-					17
07	5751	X	4280	-0-	-1471	-0-	573	1	3707	3	Y	-0-					17
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	576	1	3594	3	Y	-0-					17
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	561	1	3655	3	Y	-0-					17
*10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	562	1	3233	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9232	-0-	-781	-0-	218	1	8916	3	N	89	183	1			56
							98	9									
06	9690	X	8690	-0-	-1000	-0-	202	1	8430	3	N	53					109
							58	9									
07	10013	X	9318	-0-	-695	-0-	227	1	9014	3	N	70					179
							77	9									
08	9393	X	9365	-0-	-28	-0-	231	1	9050	3	N	76	169	1			86
							84	9									
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	332	1	9111	3	N	70					156
							77	9									
*10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	360	1	9502	3	N	63	174	1			45
							69	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1030	1	5915	3	N	31					77
							34	9									
06	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	942	1	3813	3	Y	31	108	1			-0-
							34	9									
07	6727	X	956	-0-	-5771	-0-	892	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6727	X	635	-0-	-6092	-0-	635	1			Y	-0-					-0-
09	6510	X	458	-0-	-6052	-0-	458	1			Y	-0-					-0-
10	6727	X	584	-0-	-6143	-0-	584	1			Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13653	-0-	-607	-0-	484	1	13168	3	Y	1					112
							1	9									
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	438	1	12121	3	Y	17	112	1			17
							19	9									
07	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	468	1	12543	3	Y	-0-					17
08	13919	X	12912	-0-	-1007	-0-	484	1	12428	3	Y	-0-					17
09	13350	X	12366	-0-	-984	-0-	444	1	11922	3	Y	-0-					17
10	13640	X	12708	-0-	-932	-0-	473	1	12235	3	Y	-0-					17

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1234	-0-	-1122	-0-	100	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	198	1	4987	2	N	-0-					-0-
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	1375	-0-	-755	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	79	1	2575	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	10148	-0-	-3678	-0-	315	1	9833	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	7125	-0-	-6045	-0-	218	1	6907	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	10299	-0-	-3310	-0-	327	1	9972	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9948	-0-	-1057	-0-	323	1	9625	3	N	-0-					-0-
09	10470	X	9411	-0-	-1059	-0-	294	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8868	-0-	-1424	-0-	288	1	8580	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6553	-0-	-453	-0-	231	1	6241	3	Y	74	172	1			100
							81	9									
06	6780	X	6299	-0-	-481	-0-	215	1	5967	3	Y	106	179	1			27
							117	9									
07	7006	X	6370	-0-	-636	-0-	233	1	6064	3	Y	66					93
							73	9									
08	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	233	1	5919	3	Y	95					188
							105	9									
09	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	216	1	5715	3	Y	67	179	1			76
							74	9									
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	229	1	5883	3	Y	90					166
							99	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	204	1	4054	3	N	39					138
							43	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	204	1	4076	3	N	36					174
							40	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	205	1	4073	3	N	28	174	1			28
							31	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	208	1	4047	3	N	50					78
							55	9									
09	4050	X	4047	-0-	-3	-0-	192	1	3815	3	N	36					114
							40	9									
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	203	1	3900	3	N	24					138
							26	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	20091	-0-	-1392	-0-	658	1	19433	2	N	-0-					-0-
06	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	704	1	19774	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	20416	-0-	-385	-0-	684	1	19732	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20433	-0-	-337	-0-	691	1	19742	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	19538	-0-	-952	-0-	656	1	18882	2	N	-0-					-0-
10	21173	X	20015	-0-	-1158	-0-	686	1	19329	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	439	-0-	-1793	-0-	115	1	324	2	N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	61	-0-	-342	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	607	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8896	-0-	5896	5896	845	1	8051	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	11112	-0-	8012	13908	422	1	10690	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10042	-0-	-467	-0-	368	1	9637	3	Y	34					82
							37	9									
06	10170	X	9975	-0-	-195	-0-	361	1	9578	3	Y	33					115
							36	9									
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	392	1	10055	3	Y	23					138
							25	9									
08	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	422	1	10515	3	Y	20					158
							22	9									
09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	404	1	10120	3	Y	23					181
							25	9									
*10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	431	1	10584	3	Y	21	179	1			23
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	198	1	4080	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
06	4620	X	4086	-0-	-534	-0-	184	1	3883	3	Y	17					40
							19	9									
07	4774	X	4061	-0-	-713	-0-	191	1	3856	3	Y	13					53
							14	9									
08	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	183	1	3623	3	Y	9					62
							10	9									
09	4170	X	3188	-0-	-982	-0-	147	1	3035	3	Y	5	66	1			1
							6	9									
10	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	162	1	3284	3	Y	11	2	1			10
							12	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

05	17143	X	12244	-0-	-4899	-0-	269	1	11975	3	N	-0-					-0-
06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	271	1	12266	3	N	-0-					-0-
07	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	315	1	13679	3	N	-0-					-0-
08	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	321	1	13456	3	N	-0-					-0-
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	293	1	13188	3	N	-0-					-0-
*10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	341	1	14364	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

05	11377	X	7390	-0-	-3987	-0-	169	1	7221	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	7827	-0-	-1023	-0-	177	1	7650	3	N	-0-					-0-
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	202	1	8595	3	N	-0-					-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	217	1	8858	3	N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	198	1	8591	3	N	-0-					-0-
*10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	211	1	8619	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

05	15841	X	15092	-0-	-749	-0-	47	1	15045	3	N	-0-					-0-
06	15330	X	13744	-0-	-1586	-0-	301	1	13443	3	N	-0-					-0-
07	15841	X	14294	-0-	-1547	-0-	329	1	13965	3	N	-0-					-0-
08	15841	X	14096	-0-	-1745	-0-	334	1	13762	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13584	-0-	-1026	-0-	304	1	13280	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	15058	-0-	-39	-0-	359	1	14699	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

05	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	333	1	8876	3	N	176	163	1			166
							194	9									
06	9330	X	9008	-0-	-322	-0-	320	1	8519	3	N	154	189	1			131
							169	9									
07	9548	X	9217	-0-	-331	-0-	346	1	8705	3	N	151	162	1			120
							166	9									
08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	357	1	8677	3	N	153	160	1			113
							168	9									
09	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	338	1	8430	3	N	146					259
							161	9									
10	9393	X	9172	-0-	-221	-0-	354	1	8662	3	N	142	184	1			217
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8937	-0-	-2254	-0-	308	1	8629	3	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9894	-0-	-216	-0-	339	1	9555	3	Y	-0-					-0-
07	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	413	1	10985	3	Y	-0-					-0-
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	421	1	10944	3	Y	-0-					-0-
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	391	1	10388	3	Y	-0-					-0-
*10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	396	1	10307	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11538	-0-	-118	-0-	255	1	11283	3	Y	-0-					-0-
06	14970	X	11398	-0-	-3572	-0-	247	1	11151	3	Y	-0-					-0-
07	15469	X	11439	-0-	-4030	-0-	256	1	11183	3	Y	-0-					-0-
08	14911	X	13874	-0-	-1037	-0-	322	1	13552	3	Y	-0-					-0-
09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	287	1	13032	3	Y	-0-					-0-
*10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	309	1	13024	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11605	-0-	-1043	-0-	355	1	11250	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	8872	-0-	-3368	-0-	264	1	8608	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12489	-0-	-159	-0-	393	1	12096	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	12142	-0-	-506	-0-	391	1	11751	3	N	-0-					-0-
09	12240	X	10730	-0-	-1510	-0-	330	1	10400	3	N	-0-					-0-
*10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	409	1	12190	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	14211	-0-	-1010	-0-	446	1	13765	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13568	-0-	-1162	-0-	413	1	13155	3	N	-0-					-0-
07	15221	X	13688	-0-	-1533	-0-	433	1	13255	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	13845	-0-	-1376	-0-	450	1	13395	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	13331	-0-	-1129	-0-	414	1	12917	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	13959	-0-	-239	-0-	454	1	13505	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	14891	-0-	-2407	-0-	333	1	14558	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	14652	-0-	-1878	-0-	1142	1	13510	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12930	-0-	-90	-0-	868	1	12062	3	N	-0-					-0-
08	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	334	1	13684	3	N	-0-					-0-
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	291	1	12799	3	N	-0-					-0-
10	15128	X	12162	-0-	-2966	-0-	290	1	11872	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	903	3	Y	5					138
							6	9									
06	990	N	810	-0-	-180	-0-	28	1	770	3	Y	11					149
							12	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	9					158
							10	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					158
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	-0-					158
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	36	1	901	3	Y	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	110	1	4570	3	N	17					92
							19	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	105	1	4292	3	N	-0-					92
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	116	1	4639	3	N	-0-					92
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	4255	3	N	5					97
							6	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	97	1	4008	3	N	21	100	1			18
							23	9									
*10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	129	1	4884	3	N	-0-					18

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	342	1	10456	3	N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	358	1	11223	3	N	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	251	1	7481	3	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	126	1	3597	3	N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	98	1	3024	3	N	-0-					-0-
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	625	1	19492	3	N	-0-					-0-
06	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	574	1	18058	3	N	-0-					-0-
07	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	611	1	18453	3	N	-0-					-0-
08	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	567	1	16680	3	N	-0-					-0-
09	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	398	1	12285	3	N	-0-					-0-
*10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	634	1	18767	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	5642	-0-	-2356	-0-	525	1	5040	3	Y	70	154	1			66
							77	9									
06	7410	X	5277	-0-	-2133	-0-	505	1	4772	3	Y	-0-					66
07	6727	X	5744	-0-	-983	-0-	545	1	5199	3	Y	-0-					66
08	6603	X	1893	-0-	-4710	-0-	424	1	1457	3	Y	11					77
							12	9									
09	5460	X	1880	-0-	-3580	-0-	540	1	1340	3	Y	-0-					77
10	5735	X	4735	-0-	-1000	-0-	776	1	3959	3	Y	-0-					77

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	546	1	16954	3	N	-0-					-0-
06	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	523	1	16363	3	N	-0-					-0-
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	576	1	17352	3	N	-0-					-0-
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	508	1	14857	3	N	-0-					-0-
*09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	500	1	15240	3	N	-0-					-0-
*10	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	474	1	13936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	782	1	5129	3	Y	-0-					97
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	752	1	4876	3	Y	-0-					97
07	7068	X	5767	-0-	-1301	-0-	772	1	4977	3	Y	16					113
							18	9									
08	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	782	1	5570	3	Y	2					115
							2	9									
09	6840	X	6570	-0-	-270	-0-	636	1	5928	3	Y	5					120
							6	9									
*10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	524	1	5546	3	Y	13					133
							14	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11436	-0-	-127	-0-	353	1	11083	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	8184	-0-	-2466	-0-	247	1	7937	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	7275	-0-	-4133	-0-	229	1	7046	3	N	-0-					-0-
08	11439	X	8526	-0-	-2913	-0-	278	1	8248	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	8777	-0-	-2293	-0-	273	1	8504	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	8535	-0-	-2904	-0-	280	1	8255	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10863	-0-	-142	-0-	356	1	10507	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10344	-0-	-306	-0-	355	1	9989	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10355	-0-	-650	-0-	347	1	10008	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	355	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	332	1	9544	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9530	-0-	-1320	-0-	327	1	9203	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	460	1	14200	3	N	-0-					-0-
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	410	1	12706	3	N	-0-					-0-
07	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	471	1	14279	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	513	1	14832	3	N	-0-					-0-
09	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	480	1	14559	3	N	-0-					-0-
*10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	503	1	14704	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	331	1	8627	3	N	84					249
							92	9									
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	333	1	8686	3	N	45	147	1			147
							50	9									
07	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	339	1	8647	3	N	63					210
							69	9									
08	9052	X	8907	-0-	-145	-0-	344	1	8511	3	N	47					257
							52	9									
09	9060	X	8201	-0-	-859	-0-	312	1	7854	3	N	32					289
							35	9									
10	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	325	1	7938	3	N	58	153	1			194
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	391 119	1 9	10220	3	Y	108	186	1			125
06	10590	X	10188	-0-	-402	-0-	369 118	1 9	9701	3	Y	107					232
07	10943	X	10598	-0-	-345	-0-	393 184	1 9	10021	3	Y	167					399
08	10850	X	10392	-0-	-458	-0-	401 20	1 9	9971	3	Y	18	187	1			230
09	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	386 100	1 9	9715	3	Y	91	167	1			154
10	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	397 105	1 9	9772	3	Y	95					249

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

05	10509	X	9988	-0-	-521	-0-	327	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	6673	-0-	-2717	-0-	229	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7703	-0-	-2000	-0-	258	1	7445	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8929	-0-	-1053	-0-	302	1	8627	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9044	-0-	-616	-0-	304	1	8740	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9294	-0-	-688	-0-	319	1	8975	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	433	1	13525	3	N	-0-					-0-
06	16110	X	13628	-0-	-2482	-0-	414	1	13214	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14424	-0-	-2223	-0-	451	1	13973	3	N	-0-					-0-
08	16647	X	13989	-0-	-2658	-0-	451	1	13538	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	13098	-0-	-1602	-0-	400	1	12698	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	6096	-0-	-8319	-0-	197	1	5899	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	1379	1	14516	3	N	-0-					-0-
06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	1323	1	14029	3	N	-0-					-0-
07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	817	1	13960	3	N	-0-					-0-
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	3	N	-0-					-0-
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	422	1	12728	3	N	-0-					-0-
*10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	434	1	12494	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

05	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	552	1	16176	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	14239	-0-	-1901	-0-	468	1	13771	3	Y	-0-					-0-
07	16678	X	15152	-0-	-1526	-0-	518	1	14634	3	Y	-0-					-0-
08	16678	X	14297	-0-	-2381	-0-	504	1	13793	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	13259	-0-	-2881	-0-	447	1	12812	3	Y	-0-					-0-
10	16678	X	10651	-0-	-6027	-0-	376	1	10275	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	480	1	13231	3	Y	-0-					6
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	454	1	12771	3	Y	-0-					6
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	485	1	13156	3	Y	-0-					6
08	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	486	1	12752	3	Y	26					32
							29	9									
09	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	446	1	12182	3	Y	-0-					32
*10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	498	1	13165	3	Y	-0-					32

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11998	-0-	-898	-0-	370	1	11628	3	N	-0-					-0-
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	374	1	11912	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	12235	-0-	-72	-0-	385	1	11850	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	384	1	11504	3	N	-0-					-0-
09	12300	X	11415	-0-	-885	-0-	357	1	11058	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	12018	-0-	-692	-0-	388	1	11630	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6045	-0-	-837	-0-	215	1	5791	3	N	35					201
							39	9									
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	236	1	6420	3	N	38					239
							42	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	278	1	7076	3	N	25					264
							28	9									
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	268	1	6739	3	N	-0-					264
09	6660	X	6122	-0-	-538	-0-	227	1	5895	3	N	-0-					264
*10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	271	1	6817	3	N	11					275
							12	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	10413	-0-	-4002	-0-	479	1	9934	3	Y	-0-					-0-
06	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	803	1	13871	3	Y	-0-					-0-
07	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	827	1	13385	3	Y	-0-					-0-
08	13795	X	12658	-0-	-1137	-0-	818	1	11840	3	Y	-0-					-0-
09	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	769	1	10741	3	Y	-0-					-0-
10	13795	X	12839	-0-	-956	-0-	748	1	12091	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11475	-0-	-770	-0-	240	1	11235	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11115	-0-	-615	-0-	395	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11423	-0-	-388	-0-	436	1	10987	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	336	1	10890	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10421	-0-	-859	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11071	-0-	-430	-0-	329	1	10742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7776	-0-	-36	-0-	270	1	7506	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7049	-0-	-211	-0-	245	1	6804	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	258	1	6858	3	Y	-0-					-0-
08	7502	X	6804	-0-	-698	-0-	251	1	6480	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	7260	X	5440	-0-	-1820	-0-	195	1	5238	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	7502	X	6941	-0-	-561	-0-	253	1	6688	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	11998	-0-	-2262	-0-	273	1	11725	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	12263	-0-	-937	-0-	274	1	11989	3	Y	-0-					-0-
07	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	358	1	14965	3	Y	-0-					-0-
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	361	1	14589	3	Y	-0-					-0-
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	316	1	13593	3	Y	-0-					-0-
*10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	334	1	13634	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8892	-0-	-470	-0-	186	1	8706	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8486	-0-	-574	-0-	301	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	324	1	8167	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7956	-0-	-1096	-0-	238	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7550	-0-	-1060	-0-	249	1	7301	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8009	-0-	-888	-0-	238	1	7771	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12019	-0-	-1807	-0-	393	1	11626	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	11647	-0-	-1733	-0-	400	1	11247	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11870	-0-	-964	-0-	398	1	11472	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11974	-0-	-860	-0-	405	1	11569	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11320	-0-	-1100	-0-	380	1	10940	2	N	-0-					-0-
*10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	415	1	11681	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14878	-0-	-870	-0-	487	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	15095	-0-	-145	-0-	519	1	14576	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	15635	-0-	-113	-0-	524	1	15111	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15368	-0-	-132	-0-	520	1	14848	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13972	-0-	-1118	-0-	469	1	13503	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	14137	-0-	-1487	-0-	485	1	13652	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	578	1	15386	3	N	76					212
							84	9									
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	634	1	17069	3	N	65	166	1			111
							72	9									
07	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	610	1	15689	3	N	69					180
							76	9									
08	16058	X	14262	-0-	-1796	-0-	549	1	13647	3	N	60					240
							66	9									
09	16590	X	14310	-0-	-2280	-0-	534	1	13714	3	N	56					296
							62	9									
10	17143	X	14356	-0-	-2787	-0-	548	1	13736	3	N	65	174	1			187
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	103	1	4321	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	4500	X	3887	-0-	-613	-0-	91	1	3796	3	Y	-0-					17
07	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-					17
08	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	98	1	3810	3	Y	-0-					17
09	4500	X	3902	-0-	-598	-0-	91	1	3811	3	Y	-0-					17
*10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10790	-0-	-928	-0-	226	1	10564	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	375	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	418	1	10554	2	N	-0-					-0-
*08	11656	X	11111	-0-	-545	-0-	333	1	10778	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10592	-0-	-268	-0-	350	1	10242	2	N	-0-					-0-
*10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	340	1	11105	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	248	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11412	-0-	-468	-0-	405	1	11007	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11696	-0-	-580	-0-	446	1	11250	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11643	-0-	-602	-0-	349	1	11294	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10820	-0-	-820	-0-	357	1	10463	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11101	-0-	-741	-0-	330	1	10771	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9194	-0-	-571	-0-	328	1	8866	3	Y	-0-					6
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	331	1	9177	3	Y	-0-					6
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	328	1	8740	3	Y	-0-					6
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	378	1	9674	3	Y	35					41
							39	9									
09	8430	X	8187	-0-	-243	-0-	297	1	7890	3	Y	-0-					41
10	8711	X	8403	-0-	-308	-0-	310	1	8093	3	Y	-0-					41

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	250	1	6344	3	N	38	185	1			42
							42	9									
06	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	164	1	6642	3	N	17					59
							19	9									
07	8091	X	7136	-0-	-955	-0-	179	1	6933	3	N	22					81
							24	9									
*08	8091	X	7554	-0-	-537	-0-	199	1	7353	3	N	2					83
							2	9									
*09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	205	1	7973	3	N	32	83	1			32
							35	9									
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	270	1	10133	3	N	26					58
							29	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6377	-0-	-1333	-0-	226	1	6151	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	272	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	233	1	7540	2	N	-0-					-0-
09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	248	1	7263	2	N	-0-					-0-
*10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	228	1	7463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2450	3	N	-0-					34
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	8	1	2310	3	N	-0-					34
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	15	1	2376	3	N	-0-					34
08	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	15	1	1	2	N	-0-					34
							2182	3									
09	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	3	N	-0-					34
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2431	3	N	28					62
							31	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	342	1	9360	3	Y	36					142
							40	9									
06	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	301	1	8282	3	Y	35					177
							39	9									
07	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	282	1	7592	3	Y	24					201
							26	9									
08	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	349	1	9080	3	Y	30	176	1			55
							33	9									
09	9420	X	8903	-0-	-517	-0-	322	1	8544	3	Y	34					89
							37	9									
10	9734	X	8101	-0-	-1633	-0-	301	1	7770	3	Y	27					116
							30	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1061	1	4702	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	1009	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1071	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1107	1	5971	2	N	-0-					-0-
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	1077	1	5568	2	N	-0-					-0-
*10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1099	1	5756	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	164	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	274	1	7449	2	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	260	1	6550	2	N	-0-					-0-
*08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	177	1	5748	2	N	-0-					-0-
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-					-0-
*10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	169	1	5513	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	807	1	17581	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	12572	-0-	-5818	-0-	564	1	12008	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	18432	-0-	-1501	-0-	765	1	17667	2	N	-0-					-0-
*08	19933	X	18097	-0-	-1836	-0-	742	1	17355	2	N	-0-					-0-
*09	16320	X	12898	-0-	-3422	-0-	569	1	12329	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	7088	-0-	-11357	-0-	272	1	6816	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	7322	-0-	-5295	-0-	153	1	7169	2	N	-0-					-0-
06	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	397	1	10780	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	7772	-0-	-4442	-0-	296	1	7476	2	N	-0-					-0-
*08	12214	X	398	-0-	-11816	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-
10	11563	X	5228	-0-	-6335	-0-	155	1	5073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7586	-0-	-598	-0-	263	1	7323	3	Y	-0-					
06	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	237	1	6634	3	Y	1					59
							1	9									
07	8122	X	7247	-0-	-875	-0-	258	1	6989	3	Y	-0-					59
08	8122	X	7098	-0-	-1024	-0-	258	1	6840	3	Y	-0-					59
09	7350	X	7059	-0-	-291	-0-	250	1	6808	3	Y	1					60
							1	9									
10	7595	X	7143	-0-	-452	-0-	260	1	6883	3	Y	-0-					60

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	199	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	272	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	196	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	189	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	213	1	2314	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	921	1	602	3	N	-0-					72
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					72
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	902	1	943	3	N	26					98
							29	9									
08	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	1179	1	8226	3	N	31					129
							34	9									
09	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	1254	1	10329	3	N	69	175	1			23
							76	9									
*10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	1289	1	10556	3	N	23					46
							25	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16768	-0-	-1088	-0-	549	1	16219	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	15763	-0-	-887	-0-	542	1	15221	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	15430	-0-	-1372	-0-	517	1	14913	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	7244	-0-	-9558	-0-	245	1	6999	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14411	-0-	-1849	-0-	484	1	13927	2	N	-0-					-0-
*10	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	606	1	17070	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	6827	-0-	-5604	-0-	608	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
*08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14648	-0-	-418	-0-	527	1	14058	3	Y	57					182
							63	9									
06	14370	X	13828	-0-	-542	-0-	492	1	13293	3	Y	39					221
							43	9									
07	14849	X	14027	-0-	-822	-0-	512	1	13469	3	Y	42	175	1			88
							46	9									
08	14849	X	14007	-0-	-842	-0-	530	1	13421	3	Y	51					139
							56	9									
09	14370	X	13032	-0-	-1338	-0-	475	1	12507	3	Y	45					184
							50	9									
10	14663	X	13801	-0-	-862	-0-	520	1	13225	3	Y	51					235
							56	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	480	1	14183	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13605	-0-	-825	-0-	467	1	13138	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14149	-0-	-762	-0-	474	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13631	-0-	-1280	-0-	461	1	13170	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12799	-0-	-1481	-0-	430	1	12369	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12911	-0-	-1752	-0-	443	1	12468	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

05	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	99	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4541	-0-	-289	-0-	161	1	4380	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	173	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	129	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4110	-0-	-630	-0-	136	1	3974	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4545	-0-	-198	-0-	135	1	4410	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

05	9021	X	8809	-0-	-212	-0-	311	1	8386	3	N	102	159	1			199
							112	9									
06	8610	X	8386	-0-	-224	-0-	294	1	7951	3	N	128	169	1			158
							141	9									
07	8866	X	8578	-0-	-288	-0-	311	1	8151	3	N	105					263
							116	9									
08	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	312	1	7995	3	N	93	139	1			217
							102	9									
09	8580	X	8322	-0-	-258	-0-	302	1	7912	3	N	98					315
							108	9									
10	8804	X	8455	-0-	-349	-0-	314	1	8008	3	N	121	180	1			256
							133	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

05	6014	X	2620	-0-	-3394	-0-	930	1	1690	3	Y	-0-					79
06	4890	X	1496	-0-	-3394	-0-	782	1	714	3	Y	-0-					79
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1078	1	4711	3	Y	-0-					79
*08	4092	X	1574	-0-	-2518	-0-	927	1	647	3	Y	-0-					79
*09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1058	1	4982	3	Y	-0-					79
*10	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1135	1	5975	3	Y	1					80
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7271	-0-	-262	-0-	254	1	7017	3	Y	-0-					10
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	223	1	6173	3	Y	-0-					10
07	6541	X	5894	-0-	-647	-0-	211	1	5683	3	Y	-0-					10
08	6541	X	6414	-0-	-127	-0-	236	1	6178	3	Y	-0-					10
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	229	1	6175	3	Y	-0-					10
*10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	245	1	6395	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8974	-0-	-47	-0-	1196	1	7778	3	N	-0-					39
06	8940	X	8745	-0-	-195	-0-	1143	1	7602	3	N	-0-					39
07	9238	X	8712	-0-	-526	-0-	1104	1	7608	3	N	-0-					39
08	9238	X	8086	-0-	-1152	-0-	1070	1	6920	3	N	87					126
							96	9									
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	1103	1	6960	3	N	98	178	1			46
							108	9									
*10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	1291	1	8819	3	N	-0-					46

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1070	1	4583	3	Y	15					125
							17	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1029	1	4410	3	Y	9					134
							10	9									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1055	1	4202	3	Y	12					146
							13	9									
08	5270	X	4014	-0-	-1256	-0-	651	1	3357	3	Y	5					151
							6	9									
09	5100	X	3587	-0-	-1513	-0-	128	1	3450	3	Y	8					159
							9	9									
10	5270	X	3701	-0-	-1569	-0-	136	1	3559	3	Y	5					164
							6	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	494	1	14604	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	14045	-0-	-145	-0-	483	1	13562	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	13395	-0-	-1268	-0-	449	1	12946	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13795	-0-	-868	-0-	467	1	13328	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13488	-0-	-702	-0-	453	1	13035	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	12065	-0-	-2598	-0-	414	1	11651	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	392	1	10265	3	N	51					242
							56	9									
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	371	1	9912	3	N	17					259
							19	9									
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	425	1	10928	3	N	4					263
							4	9									
08	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	443	1	11099	3	N	2					265
							2	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	414	1	10638	3	N	7					272
							8	9									
*10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	426	1	10610	3	N	-0-	190	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	16234	-0-	-1746	-0-	531	1	15703	2	N	-0-			-0-
06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	582	1	16365	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	16971	-0-	-327	-0-	569	1	16402	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	16756	-0-	-542	-0-	567	1	16189	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	15861	-0-	-1089	-0-	533	1	15328	2	N	-0-			-0-
10	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	555	1	15625	2	N	-0-			-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8528	-0-	-1423	-0-	266	1	8262	3	N	-0-			-0-
06	8940	X	8298	-0-	-642	-0-	255	1	8043	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8520	-0-	-718	-0-	270	1	8250	3	N	-0-			-0-
08	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	330	1	9827	3	N	-0-			-0-
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	273	1	8448	3	N	-0-			-0-
*10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	326	1	9807	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	171	1	4503	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	164	1	4319	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	170	1	4379	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	183	1	4485	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	166	1	4231	3	N	-0-			-0-
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	184	1	4589	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	396	1	11714	2	N	-0-			-0-
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	383	1	10754	2	N	-0-			-0-
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	380	1	10954	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	7751	-0-	-3099	-0-	262	1	7489	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	8728	-0-	-1772	-0-	293	1	8435	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	10699	-0-	-151	-0-	367	1	10332	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6753	-0-	-222	-0-	245	1	6508	3	N	-0-			-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	242	1	6527	3	N	-0-			-0-
07	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	249	1	6566	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6843	-0-	-101	-0-	256	1	6587	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	235	1	6254	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	236	1	6031	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-			-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-			-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10106	-0-	-651	-0-	314	1	9792	3	N	-0-			-0-
06	10410	X	9376	-0-	-1034	-0-	286	1	9090	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	8857	-0-	-2148	-0-	278	1	8579	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	9818	-0-	-1187	-0-	323	1	9495	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	9500	-0-	-1150	-0-	294	1	9206	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	9459	-0-	-647	-0-	305	1	9154	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7881	-0-	-303	-0-	165	1	7716	2	N	-0-			-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	251	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7342	-0-	-563	-0-	280	1	7062	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	64	-0-	-7841	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			-0-
10	7874	X	69	-0-	-7805	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

05	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	337	1	15739	2	N	-0-			-0-
06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	509	1	13836	2	N	-0-			-0-
07	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	593	1	14953	2	N	-0-			-0-
08	16089	X	14323	-0-	-1766	-0-	429	1	13894	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	13837	-0-	-1733	-0-	457	1	13380	2	N	-0-			-0-
10	16089	X	14293	-0-	-1796	-0-	424	1	13869	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

05	11966	X	11353	-0-	-613	-0-	238	1	11115	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10080	-0-	-1440	-0-	358	1	9722	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	387	1	9755	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	10640	-0-	-830	-0-	319	1	10321	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	9954	-0-	-1146	-0-	329	1	9625	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	308	1	10059	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

05	8990	X	6770	-0-	-2220	-0-	205	1	6565	3	N	-0-			-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	204	1	6565	3	N	-0-			-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	205	1	6376	3	N	-0-			-0-
08	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	219	1	6558	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6449	-0-	-331	-0-	202	1	6247	3	N	-0-			-0-
10	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	204	1	6097	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

05	16771	X	16080	-0-	-691	-0-	489	1	15591	3	N	-0-			-0-
06	16230	X	14443	-0-	-1787	-0-	437	1	14006	3	N	-0-			-0-
07	16771	X	15318	-0-	-1453	-0-	476	1	14842	3	N	-0-			-0-
08	16771	X	15233	-0-	-1538	-0-	489	1	14744	3	N	-0-			-0-
09	16230	X	13782	-0-	-2448	-0-	421	1	13361	3	N	-0-			-0-
10	16089	X	15263	-0-	-826	-0-	487	1	14776	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

05	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	655	1	20336	3	N	-0-			-0-
06	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	568	1	17864	3	N	-0-			-0-
07	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	633	1	19200	3	N	-0-			-0-
08	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	679	1	19882	3	N	-0-			-0-
09	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	612	1	18641	3	N	-0-			-0-
*10	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	702	1	20776	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

05	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	134	1	6254	2	N	-0-			-0-
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	234	1	6361	2	N	-0-			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	259	1	6539	2	N	-0-			-0-
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	202	1	6537	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	207	1	6074	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6486	-0-	-241	-0-	193	1	6293	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	568	1	17499	3	N	-0-					-0-
06	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	552	1	17221	3	N	-0-					-0-
07	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	592	1	17741	3	N	-0-					-0-
08	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	601	1	17425	3	N	-0-					-0-
09	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	535	1	16209	3	N	-0-					-0-
*10	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	573	1	17056	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	402	1	12571	3	N	-0-					-0-
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	382	1	12148	3	N	-0-					-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	393	1	12126	3	N	-0-					-0-
08	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	399	1	11977	3	N	-0-					-0-
09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	345	1	10922	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	9937	-0-	-1192	-0-	319	1	9618	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8273	-0-	-779	-0-	173	1	8100	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7850	-0-	-790	-0-	279	1	7571	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	315	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	249	1	8052	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7088	-0-	-922	-0-	234	1	6854	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	216	1	7054	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7446	-0-	-211	-0-	156	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6232	-0-	-1178	-0-	221	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6879	-0-	-778	-0-	262	1	6617	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	203	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	211	1	6173	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7406	-0-	-34	-0-	220	1	7186	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	15625	-0-	-1518	-0-	511	1	15114	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14777	-0-	-1333	-0-	508	1	14269	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	15313	-0-	-1272	-0-	513	1	14800	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15433	-0-	-1152	-0-	522	1	14911	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14672	-0-	-1378	-0-	493	1	14179	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	15566	-0-	-58	-0-	534	1	15032	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7701	-0-	-1444	-0-	161	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7056	-0-	-1794	-0-	251	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7200	-0-	-1759	-0-	275	1	6925	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7072	-0-	-1515	-0-	212	1	6860	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6628	-0-	-1142	-0-	219	1	6409	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6991	-0-	-697	-0-	208	1	6783	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11461	-0-	-1900	-0-	240	1	11221	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	5523	-0-	-7407	-0-	196	1	5327	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	6899	-0-	-6059	-0-	317	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	16	-0-	-12539	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	7779	-0-	-3921	-0-	471	1	7308	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10803	-0-	-667	-0-	321	1	10482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	1414	1	10252	3	Y	20					169
							22	9									
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	1340	1	9387	3	Y	35	177	1			27
							39	9									
07	11966	X	8615	-0-	-3351	-0-	1272	1	7330	3	Y	12					39
							13	9									
08	11966	X	11195	-0-	-771	-0-	1411	1	9765	3	Y	17					56
							19	9									
09	11580	X	3494	-0-	-8086	-0-	996	1	2495	3	Y	3					59
							3	9									
10	11687	X	11122	-0-	-565	-0-	1408	1	9700	3	Y	13					72
							14	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	193	1	5197	3	N	40					176
							44	9									
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	200	1	5302	3	N	35					211
							39	9									
07	6014	X	5503	-0-	-511	-0-	202	1	5270	3	N	28	158	1			81
							31	9									
08	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	205	1	5113	3	N	16					97
							18	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	207	1	5368	3	N	-0-					97
10	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	205	1	5124	3	N	3					100
							3	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	4906	-0-	-3526	-0-	933	1	3964	3	N	8					147
							9	9									
06	8130	X	4279	-0-	-3851	-0-	856	1	3417	3	N	5					152
							6	9									
07	8432	X	6878	-0-	-1554	-0-	1093	1	5779	3	N	5					157
							6	9									
08	8432	X	6662	-0-	-1770	-0-	1088	1	5563	3	N	10					167
							11	9									
09	8160	X	6902	-0-	-1258	-0-	1062	1	5837	3	N	3					170
							3	9									
10	6882	X	6526	-0-	-356	-0-	1082	1	5442	3	N	2					172
							2	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	135	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	259	1	7039	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	293	1	7395	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	3687	-0-	-2544	-0-	110	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	3788	-0-	-2443	-0-	112	1	3676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	936	1	1058	3	N	5					115
							6	9									
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	919	1	1291	3	N	9					124
							10	9									
07	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	915	1	398	3	N	3					127
							3	9									
08	2263	X	1117	-0-	-1146	-0-	907	1	208	3	N	2					129
							2	9									
09	2220	X	907	-0-	-1313	-0-	870	1	37	3	N	-0-					129
10	2294	X	1534	-0-	-760	-0-	921	1	613	3	N	-0-					129

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					59
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					59
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	7914	-0-	-10686	-0-	618	1	7296	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	8794	-0-	-3566	-0-	1012	1	7782	3	N	-0-					-0-
07	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1071	1	8550	3	N	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1055	1	7660	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8110	-0-	-680	-0-	920	1	7190	3	N	-0-					-0-
*10	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	403	1	16715	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11294	-0-	-734	-0-	246	1	11048	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	10952	-0-	-688	-0-	233	1	10719	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11116	-0-	-912	-0-	248	1	10868	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	10828	-0-	-1200	-0-	358	1	10470	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10649	-0-	-991	-0-	335	1	10314	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10851	-0-	-464	-0-	354	1	10497	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	105	1	4921	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	193	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	222	1	5587	2	N	-0-					-0-
*08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	156	1	5044	2	N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	106	1	3100	2	N	60					60
							66	9									
10	1054	X	10	-0-	-1044	-0-	10	2			N	-0-					60

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	465	1	9472	2	N	-0-					-0-
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	569	1	8970	2	N	-0-					-0-
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	765	1	8703	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9065	-0-	-886	-0-	542	1	8523	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8574	-0-	-1056	-0-	491	1	8083	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8764	-0-	-1187	-0-	737	1	8027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

05	4743	X	2084	-0-	-2659	-0-	598	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	2128	-0-	-2462	-0-	641	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	1932	-0-	-3400	-0-	687	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	1001	-0-	-4331	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
*09	5160	X	2476	-0-	-2684	-0-	775	1	1701	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	856	1	968	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					10
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					10
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1137	1	1341	3	Y	5					141
							6	9									
06	8250	X	6077	-0-	-2173	-0-	1229	1	4844	3	Y	4					145
							4	9									
07	7998	X	3438	-0-	-4560	-0-	1170	1	2265	3	Y	3					148
							3	9									
08	7998	X	2811	-0-	-5187	-0-	984	1	1820	3	Y	6					154
							7	9									
09	7590	X	3266	-0-	-4324	-0-	1131	1	2117	3	Y	16					170
							18	9									
10	6293	X	2494	-0-	-3799	-0-	1136	1	1326	3	Y	29					199
							32	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

05	20770	X	19044	-0-	-1726	-0-	399	1	18645	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	18189	-0-	-1251	-0-	646	1	17543	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	18938	-0-	-933	-0-	722	1	18216	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	18973	-0-	-712	-0-	568	1	18405	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17850	-0-	-840	-0-	589	1	17261	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18200	-0-	-834	-0-	540	1	17660	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

05	7254	X	6461	-0-	-793	-0-	197	1	6264	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5576	-0-	-1144	-0-	167	1	5409	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	188	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5333	-0-	-1270	-0-	173	1	5160	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5280	-0-	-1110	-0-	162	1	5118	3	N	-0-					-0-
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	221	1	6664	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9241	-0-	-1671	-0-	283	1	8958	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	9413	-0-	-1057	-0-	286	1	9127	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	9585	-0-	-986	-0-	303	1	9282	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	9891	-0-	-401	-0-	323	1	9568	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	9318	-0-	-642	-0-	287	1	9031	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	9297	-0-	-437	-0-	303	1	8994	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1170	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1254	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1140	1	2000	2	N	-0-					-0-
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1140	1	2002	2	N	-0-					-0-
*09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	978	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	243	1	256	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	255	1	11436	2	N	-0-					-0-
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	304	1	12974	2	N	-0-					-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	386	1	16893	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8389	-0-	-1345	-0-	189	1	8200	2	N	-0-					-0-
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	262	1	11451	2	N	-0-					-0-
*10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9966	-0-	-1380	-0-	64	1	2	2	N	116	170	1			183
							9772	3	128	9							
06	10410	X	10131	-0-	-279	-0-	35	1	1	2	N	106					289
							9978	3	117	9							
07	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	65	1	9826	3	N	42	179	1			152
							46	9									
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	44					196
							10175	3	48	9							
09	10140	X	8553	-0-	-1587	-0-	64	1	8457	3	N	29	166	1			59
							32	9									
10	10478	X	8721	-0-	-1757	-0-	61	1	8590	3	N	64					123
							70	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	17847	-0-	-2613	-0-	400	1	17447	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	17858	-0-	-1552	-0-	393	1	17465	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18199	-0-	-1858	-0-	416	1	17783	3	N	-0-					-0-
08	20057	X	18424	-0-	-1633	-0-	436	1	17988	3	N	-0-					-0-
*09	18450	X	17899	-0-	-551	-0-	398	1	17501	3	N	-0-					-0-
10	18445	X	17489	-0-	-956	-0-	417	1	17072	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	231	1	10786	2	N	-0-					-0-
06	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	425	1	11534	2	N	-0-					-0-
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	440	1	11091	2	N	-0-					-0-
08	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	345	1	11169	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10032	-0-	-648	-0-	331	1	9701	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7524	-0-	-3512	-0-	223	1	7301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	318	1	13880	3	N	-0-					-0-
06	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	307	1	13481	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	312	1	13297	3	N	-0-					-0-
08	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	334	1	13663	3	N	-0-					-0-
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	312	1	13484	3	N	-0-					-0-
*10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	275	1	11231	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7793	-0-	-1538	-0-	163	1	7630	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7765	-0-	-995	-0-	276	1	7489	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	305	1	7702	2	N	-0-					-0-
*08	8711	X	7839	-0-	-872	-0-	235	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	275	1	8054	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6741	-0-	-1288	-0-	200	1	6541	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	1	2	9647	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	6979	-0-	-3191	-0-	1	2	6978	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	4980	-0-	-6056	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	4531	-0-	-6505	-0-	1	2	4530	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	3520	-0-	-7160	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	3652	-0-	-5989	-0-	199	1	3453	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	152	1	7103	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	5887	-0-	-1703	-0-	209	1	5678	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6710	-0-	-1133	-0-	256	1	6454	2	N	-0-					-0-
*08	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	200	1	6466	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5801	-0-	-1459	-0-	192	1	5609	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	56	-0-	-7198	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5976	-0-	-1123	-0-	125	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5953	-0-	-767	-0-	211	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6251	-0-	-414	-0-	238	1	6013	2	N	-0-					-0-
*08	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	181	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	921	-0-	-5019	-0-	164	1	757	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5949	-0-	-313	-0-	868	1	5081	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4458	-0-	-1277	-0-	1024	1	3351	3	Y	75	67	1			162
							83	9									
06	5670	X	4245	-0-	-1425	-0-	985	1	3252	3	Y	7					169
							8	9									
07	5859	X	4208	-0-	-1651	-0-	1016	1	3186	3	Y	5					174
							6	9									
08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	1027	1	3289	3	Y	10					184
							11	9									
09	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	991	1	3193	3	Y	9					193
							10	9									
10	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	1022	1	3170	3	Y	12	178	1			27
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10677	-0-	-266	-0-	329	1	10348	3	N	-0-					-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	330	1	10489	3	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	344	1	10644	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10463	-0-	-480	-0-	339	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	9764	-0-	-826	-0-	301	1	9463	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10639	-0-	-304	-0-	343	1	10296	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2171	-0-	-898	-0-	67	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2128	-0-	-572	-0-	76	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1897	-0-	-831	-0-	75	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	67	1	1858	2	N	-0-					-0-
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	2	N	-0-					-0-
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10810	-0-	-474	-0-	333	1	10477	2	N	-0-					-0-
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	391	1	10582	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11222	-0-	-62	-0-	446	1	10776	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9394	-0-	-1580	-0-	329	1	9065	2	N	-0-					-0-
*09	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	311	1	8399	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8642	-0-	-2704	-0-	288	1	8354	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	572	-0-	-141	-0-	570	1	2	9	Y	2					67
06	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	769	1	2144	3	Y	-0-					67
07	3100	N	3126	-0-	26	26	799	1	2319	3	Y	7					74
							8	9									
08	2862	N	2836	-0-	-26	-0-	791	1	2020	3	Y	23					97
							25	9									
09	2850	N	2558	-0-	-292	-0-	757	1	1793	3	Y	7					104
							8	9									
*10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	921	1	5406	3	Y	1					105
							1	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	18891	-0-	-577	-0-	592	1	18299	3	N	-0-					-0-
06	18840	X	17784	-0-	-1056	-0-	551	1	17233	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	18870	-0-	-598	-0-	608	1	18262	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	18721	-0-	-685	-0-	617	1	18104	3	N	-0-					-0-
09	18780	X	17690	-0-	-1090	-0-	557	1	17133	3	N	-0-					-0-
10	18879	X	13678	-0-	-5201	-0-	451	1	13227	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	16609	-0-	-4223	-0-	362	1	16247	3	N	-0-					-0-
06	20160	X	14428	-0-	-5732	-0-	311	1	14117	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	15284	-0-	-2665	-0-	341	1	14943	3	N	-0-					-0-
08	17794	X	16721	-0-	-1073	-0-	391	1	16330	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	16056	-0-	-1164	-0-	350	1	15706	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	16468	-0-	-148	-0-	381	1	16087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13680	-0-	-921	-0-	286	1	13394	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13338	-0-	-492	-0-	474	1	12864	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13011	-0-	-1032	-0-	496	1	12515	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11880	-0-	-1946	-0-	356	1	11524	2	N	-0-					-0-
09	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	465	1	13620	2	N	-0-					-0-
*10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	422	1	13809	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	728	1	21505	2	N	-0-					-0-
06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	755	1	21213	2	N	-0-					-0-
07	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	740	1	21329	2	N	-0-					-0-
08	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	749	1	21401	2	N	-0-					-0-
09	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	709	1	20403	2	N	-0-					-0-
*10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	754	1	21246	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	250	1	6609	3	Y	49					157
							54	9									
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	270	1	7133	3	Y	79					236
							87	9									
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	255	1	6561	3	Y	47	187	1			96
							52	9									
08	6913	X	6269	-0-	-644	-0-	239	1	5993	3	Y	34					130
							37	9									
09	7500	X	6233	-0-	-1267	-0-	233	1	5961	3	Y	35	150	1			15
							39	9									
10	7750	X	6394	-0-	-1356	-0-	241	1	6086	3	Y	61					76
							67	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	18559	-0-	-506	-0-	607	1	17952	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17377	-0-	-773	-0-	597	1	16780	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	17764	-0-	-991	-0-	595	1	17169	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	16737	-0-	-2018	-0-	566	1	16171	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16778	-0-	-1192	-0-	564	1	16214	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	17069	-0-	-1500	-0-	585	1	16484	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	14244	-0-	-2000	-0-	466	1	13778	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12715	-0-	-2045	-0-	437	1	12278	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11738	-0-	-3824	-0-	393	1	11345	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12509	-0-	-3053	-0-	423	1	12086	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	11490	-0-	-3570	-0-	386	1	11104	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12004	-0-	-2225	-0-	412	1	11592	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	Y	-0-					2
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					2
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	Y	-0-					2
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	764	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	857	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	859	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	863	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	881	1	4724	2	N	-0-					-0-
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	861	1	4476	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

05	9393	X	8871	-0-	-522	-0-	319	1	8552	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8554	-0-	-536	-0-	301	1	8253	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	317	1	8290	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8472	-0-	-518	-0-	319	1	8153	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	300	1	7830	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8368	-0-	-498	-0-	320	1	8048	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

05	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	410	1	18371	3	N	-0-					-0-
06	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	357	1	16362	3	N	-0-					-0-
07	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	561	1	17062	3	N	-0-					-0-
08	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	589	1	17208	3	N	-0-					-0-
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	516	1	15940	3	N	-0-					-0-
*10	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	565	1	16714	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1430	1	1963	3	Y	22					27
							24	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	894	1	1	2	Y	60	69	1			18
							3372	3	66	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	2493	1	1687	3	Y	20					38
							22	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	388	1	2	2	Y	32	46	1			24
							4273	3	35	9							
09	3660	X	224	-0-	-3436	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

05	7533	X	6905	-0-	-628	-0-	43	1	1	2	Y	86	120	1			25
							6766	3	95	9							
06	7110	X	6509	-0-	-601	-0-	22	1	1	2	Y	26	41	1			10
							6457	3	29	9							
07	6975	X	5759	-0-	-1216	-0-	37	1	5722	3	Y	-0-					10
08	6913	X	5867	-0-	-1046	-0-	41	1	2	2	Y	23					33
							5799	3	25	9							
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	173	1	7320	3	Y	29	44	1			18
							32	9									
*10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	437	1	9051	3	Y	68	48	1			38
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	210	1	4270	3	Y	-0-					81
06	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	204	1	4078	3	Y	11					92
							12	9									
07	4557	X	4423	-0-	-134	-0-	212	1	4201	3	Y	9					101
							10	9									
08	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	220	1	4134	3	Y	10					111
							11	9									
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	205	1	3955	3	Y	-0-					111
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	215	1	4075	3	Y	-0-					111

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9518	-0-	-309	-0-	347	1	9043	3	N	116	174	1			82
							128	9									
06	9510	X	9216	-0-	-294	-0-	333	1	8827	3	N	51					133
							56	9									
07	9641	X	9551	-0-	-90	-0-	355	1	9129	3	N	61	55	1			139
							67	9									
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	373	1	9243	3	N	56	171	1			24
							62	9									
09	9270	X	9143	-0-	-127	-0-	346	1	8752	3	N	41					65
							45	9									
10	9548	X	9314	-0-	-234	-0-	355	1	8871	3	N	80					145
							88	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7439	-0-	-311	-0-	332	1	7107	3	N	-0-					100
06	7500	X	5938	-0-	-1562	-0-	369	1	5569	3	N	-0-					100
07	7595	X	7351	-0-	-244	-0-	332	1	7019	3	N	-0-					100
08	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	345	1	6998	3	N	-0-					100
09	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	322	1	6627	3	N	-0-					100
10	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	319	1	6471	3	N	-0-					100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	29	1	1	2	N	-0-					22
							4454	3									
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					22
							5400	3									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5198	3	N	-0-					22
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	N	-0-					22
							5218	3									
09	4950	X	4899	-0-	-51	-0-	37	1	4862	3	N	-0-					22
10	5115	X	3827	-0-	-1288	-0-	27	1	3753	3	N	43					65
							47	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	Y	87	123	1			25
							14434	3	96	9							
06	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	90	90	1			25
							13671	3	99	9							
07	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	88	1	13661	3	Y	6					31
							7	9									
08	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	98	1	3	2	Y	34					65
							13727	3	37	9							
09	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	100	1	13674	3	Y	56	86	1			35
							62	9									
*10	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	96	1	13316	3	Y	105	82	1			58
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7771	-0-	-227	-0-	48	1	1	2	Y	86	120	1			25
							7627	3	95	9							
06	8310	X	7670	-0-	-640	-0-	26	1	1	2	Y	46	56	1			15
							7592	3	51	9							
07	8587	X	8076	-0-	-511	-0-	51	1	8024	3	Y	1					16
							1	9									
08	8587	X	8447	-0-	-140	-0-	59	1	2	2	Y	33					49
							8350	3	36	9							
09	7950	X	7737	-0-	-213	-0-	56	1	7660	3	Y	19	56	1			12
							21	9									
10	8091	X	7440	-0-	-651	-0-	52	1	7313	3	Y	68	42	1			38
							75	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

05	20026	X	16802	-0-	-3224	-0-	550	1	16252	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	16395	-0-	-2775	-0-	563	1	15832	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	16895	-0-	-2945	-0-	566	1	16329	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	17364	-0-	-2476	-0-	587	1	16777	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	17377	-0-	-1823	-0-	584	1	16793	2	N	-0-					-0-
*10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	618	1	17405	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

05	17515	X	16050	-0-	-1465	-0-	525	1	15525	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16253	-0-	-697	-0-	558	1	15695	2	N	-0-					-0-
07	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	570	1	16431	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15608	-0-	-450	-0-	528	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14714	-0-	-1546	-0-	494	1	14220	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15627	-0-	-1361	-0-	536	1	15091	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	873	1	555	3	N	48					90
							53	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	921	1	2507	3	N	108	169	1			29
							119	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	927	1	1017	3	N	4					33
							4	9									
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	723	1	1096	3	N	19					52
							21	9									
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	954	1	2505	3	N	28					80
							31	9									
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	983	1	2393	3	N	5					85
							6	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

05	17391	X	16734	-0-	-657	-0-	548	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	581	1	16335	2	N	-0-					-0-
07	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	596	1	17174	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16884	-0-	-507	-0-	571	1	16313	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15746	-0-	-1084	-0-	529	1	15217	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	16055	-0-	-1336	-0-	551	1	15504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	591	1	2	2	Y	33					52
							8868	3	36	9							
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	686	1	1	2	Y	64	97	1			19
							10751	3	70	9							
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	490	1	6355	3	Y	21					40
							23	9									
08	8711	X	4842	-0-	-3869	-0-	2296	1	1	2	Y	18	44	1			14
							2525	3	20	9							
09	10140	X	6697	-0-	-3443	-0-	563	1	6073	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
10	10478	X	8177	-0-	-2301	-0-	552	1	7574	3	Y	46	59	1			3
							51	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	19121	-0-	-37	-0-	694	1	18388	3	N	35					209
							39	9									
06	18840	X	18380	-0-	-460	-0-	660	1	17695	3	N	23	147	1			85
							25	9									
07	19468	X	18953	-0-	-515	-0-	703	1	18224	3	N	24					109
							26	9									
08	19468	X	18747	-0-	-721	-0-	718	1	18004	3	N	23					132
							25	9									
09	18630	X	17453	-0-	-1177	-0-	648	1	16777	3	N	25					157
							28	9									
10	19127	X	17588	-0-	-1539	-0-	668	1	16884	3	N	33					190
							36	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8447	-0-	-1628	-0-	260	1	8187	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8314	-0-	-1436	-0-	297	1	8017	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7686	-0-	-2389	-0-	305	1	7381	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7843	-0-	-2232	-0-	274	1	7569	2	N	-0-					-0-
*09	9750	X	7502	-0-	-2248	-0-	268	1	7234	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	259	1	7482	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	185	1	4950	3	Y	-0-					27
06	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	158	1	4279	3	Y	-0-					27
07	4898	X	4515	-0-	-383	-0-	162	1	4166	3	Y	170	169	1			28
							187	9									
08	4898	X	3935	-0-	-963	-0-	147	1	3683	3	Y	95					123
							105	9									
09	4740	X	3435	-0-	-1305	-0-	127	1	3244	3	Y	58					181
							64	9									
10	4898	X	3483	-0-	-1415	-0-	134	1	3298	3	Y	46					227
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	172	156	1			87
06	10920	X	621	-0-	-10299	-0-	498	1	123	9	N	112	165	1			34
07	10385	X	4475	-0-	-5910	-0-	534	1	3737	3	N	185	158	1			61
							204	9									
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	N	110	152	1			19
							4617	3	121	9							
*09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	304	1	9152	3	N	180	140	1			59
							198	9									
*10	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	349	1	9917	3	N	91					150
							100	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	180	1	4898	3	Y	-0-					20
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	172	1	4667	3	Y	-0-					20
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	186	1	4881	3	Y	176	174	1			22
							194	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	204	1	4965	3	Y	52					74
							57	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	180	1	4566	3	Y	45					119
							50	9									
10	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	178	1	4495	3	Y	85					204
							94	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11969	-0-	-59	-0-	380	1	11589	3	N	-0-					-0-
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	377	1	11608	3	N	-0-					-0-
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	397	1	11888	3	N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	407	1	11677	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	340	1	10238	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	10991	-0-	-1037	-0-	367	1	10624	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	360	1	9388	3	N	23	185	1			5
							25	9									
06	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	340	1	9030	3	N	21					26
							23	9									
07	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	362	1	9295	3	N	18					44
							20	9									
08	9765	X	9727	-0-	-38	-0-	490	1	9216	3	N	19					63
							21	9									
09	9450	X	9292	-0-	-158	-0-	463	1	8825	3	N	4					67
							4	9									
10	9765	X	9518	-0-	-247	-0-	479	1	9010	3	N	26					93
							29	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	Y	22					36
							3917	3	24	9							
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	3542	1	630	3	Y	60	78	1			18
							66	9									
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2464	1	2517	3	Y	20					38
							22	9									
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	2057	1	1	2	Y	18	42	1			14
							4669	3	20	9							
09	5910	X	5870	-0-	-40	-0-	1723	1	4086	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
*10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1189	1	7646	3	Y	46	59	1			3
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	300	1	14036	2	N	-0-					-0-
06	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	485	1	13163	2	N	-0-					-0-
07	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	532	1	13427	2	N	-0-					-0-
08	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	407	1	13188	2	N	-0-					-0-
09	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	390	1	11412	2	N	-0-					-0-
*10	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	342	1	11173	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13173	-0-	-1366	-0-	408	1	12765	3	N	-0-					-0-
06	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	406	1	12978	3	N	-0-					-0-
07	13454	X	11963	-0-	-1491	-0-	376	1	11587	3	N	-0-					-0-
08	13454	X	11191	-0-	-2263	-0-	366	1	10825	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	10926	-0-	-2454	-0-	342	1	10584	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	11106	-0-	-2720	-0-	362	1	10744	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	287	1	13418	2	N	-0-					-0-
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	445	1	12089	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	7073	-0-	-5513	-0-	270	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	7355	-0-	-6192	-0-	220	1	7135	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	8066	-0-	-5044	-0-	266	1	7800	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	4714	-0-	-8833	-0-	140	1	4574	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	191	1	8922	2	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	306	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	347	1	8753	2	N	-0-					-0-
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	267	1	8654	2	N	-0-					-0-
09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	276	1	8097	2	N	-0-					-0-
*10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	260	1	8497	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	481	1	1	2	Y	33					33
							7346	3	36	9							
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	2580	1	3227	3	Y	64	78	1			19
							70	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	816	1	5929	3	Y	21					40
							23	9									
08	7347	X	5194	-0-	-2153	-0-	2425	1	1	2	Y	18	44	1			14
							2748	3	20	9							
09	7110	X	4824	-0-	-2286	-0-	1676	1	3087	3	Y	55	53	1			16
							61	9									
*10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	3147	1	4892	3	Y	46	59	1			3
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4729	-0-	-1006	-0-	1040	1	3689	3	Y	-0-					8
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	423	1	4912	3	Y	-0-					8
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	224	1	5644	3	Y	159					167
							175	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	252	1	6110	3	Y	56	181	1			42
							62	9									
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	233	1	5944	3	Y	71					113
							78	9									
*10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	241	1	6084	3	Y	36					149
							40	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	164	1	4539	3	Y	-0-					59
06	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	150	1	4237	3	Y	-0-					59
07	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	155	1	4166	3	Y	148	173	1			34
							163	9									
08	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	155	1	3962	3	Y	45					79
							50	9									
09	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	148	1	3918	3	Y	25					104
							28	9									
10	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	158	1	4111	3	Y	48					152
							53	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	2697	1	2	2	N	-0-					-0-
							17885	3									
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	2511	1	10879	3	N	-0-					-0-
08	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	2932	1	4	2	N	-0-					-0-
							15424	3									
09	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	965	1	17028	3	N	-0-					-0-
*10	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	806	1	15269	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	127	1	846	3	N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	443	1	17486	3	N	192	159	1			112
							211	9									
06	17460	X	17283	-0-	-177	-0-	409	1	16677	3	N	179	184	1			107
							197	9									
07	17639	X	17108	-0-	-531	-0-	422	1	16481	3	N	186	184	1			109
							205	9									
08	18135	X	16486	-0-	-1649	-0-	423	1	15847	3	N	196	181	1			124
							216	9									
09	17550	X	15712	-0-	-1838	-0-	384	1	15146	3	N	165	176	1			113
							182	9									
10	18135	X	14937	-0-	-3198	-0-	388	1	14381	3	N	153	184	1			82
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	286	1	13397	2	N	-0-					-0-
06	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	480	1	13046	2	N	-0-					-0-
07	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	537	1	13551	2	N	-0-					-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	413	1	13370	2	N	-0-					-0-
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	452	1	13226	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12575	-0-	-569	-0-	373	1	12202	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	785	-0-	-1633	-0-	783	1	2	9	N	2					161
06	2340	X	758	-0-	-1582	-0-	756	1	2	9	N	2					163
07	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	924	1	647	3	N	5					168
							6	9									
08	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	922	1	562	3	N	5					173
							6	9									
09	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	911	1	1065	3	N	11	172	1			12
							12	9									
*10	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	935	1	840	3	N	5					17
							6	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	151	1	7069	2	N	-0-					-0-
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	269	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	289	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	228	1	7380	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6420	-0-	-1170	-0-	212	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6743	-0-	-1100	-0-	200	1	6543	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	238	1	11124	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10255	-0-	-1805	-0-	364	1	9891	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11475	-0-	-522	-0-	438	1	11037	2	N	-0-					-0-
*08	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	312	1	10105	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	9326	-0-	-1894	-0-	308	1	9018	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	9444	-0-	-2026	-0-	280	1	9164	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	358	1	10572	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9200	-0-	-790	-0-	316	1	8884	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8789	-0-	-1534	-0-	295	1	8494	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8975	-0-	-1348	-0-	304	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8700	-0-	-1290	-0-	292	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9468	-0-	-855	-0-	325	1	9143	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	200	1	5189	3	Y	-0-					44
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	192	1	5157	3	Y	27					71
							30	9									
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	192	1	4891	3	Y	131					202
							144	9									
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	205	1	5162	3	Y	52	176	1			78
							57	9									
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	186	1	4726	3	Y	54					132
							59	9									
*10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	191	1	4780	3	Y	61					193
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13990	-0-	-1541	-0-	305	1	13685	2	N	-0-			-0-
06	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	338	1	14429	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	14499	-0-	-412	-0-	324	1	14175	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14519	-0-	-392	-0-	327	1	14192	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	13912	-0-	-848	-0-	312	1	13600	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14530	-0-	-722	-0-	332	1	14198	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	22522	-0-	-2061	-0-	499	1	22023	3	N	-0-			-0-
06	23340	X	22665	-0-	-675	-0-	484	1	22181	3	N	-0-			-0-
07	24118	X	23544	-0-	-574	-0-	523	1	23021	3	N	-0-			-0-
08	24118	X	23620	-0-	-498	-0-	551	1	23069	3	N	-0-			-0-
09	23340	X	22173	-0-	-1167	-0-	479	1	21694	3	N	-0-			-0-
*10	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-	548	1	23218	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	18841	-0-	-1867	-0-	428	1	18413	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	20332	-0-	-68	-0-	440	1	19892	3	N	-0-			-0-
07	21080	X	20130	-0-	-950	-0-	458	1	19672	3	N	-0-			-0-
08	21080	X	18391	-0-	-2689	-0-	430	1	17961	3	N	-0-			-0-
09	20340	X	18816	-0-	-1524	-0-	413	1	18403	3	N	-0-			-0-
10	21018	X	19270	-0-	-1748	-0-	451	1	18819	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14998	-0-	-998	-0-	658	1	14340	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	10060	-0-	-5510	-0-	451	1	9609	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	12073	-0-	-4140	-0-	501	1	11572	2	N	-0-			-0-
*08	16213	X	12045	-0-	-4168	-0-	494	1	11551	2	N	-0-			-0-
*09	13380	X	12842	-0-	-538	-0-	567	1	12275	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	5867	-0-	-6192	-0-	226	1	5641	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6884	-0-	-525	-0-	149	1	6735	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6242	-0-	-808	-0-	127	1	6115	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6769	-0-	-423	-0-	148	1	6621	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6649	-0-	-450	-0-	152	1	6497	3	N	-0-			-0-
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	131	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	6148	-0-	-734	-0-	138	1	6010	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9095	-0-	-794	-0-	282	1	8813	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	255	1	8098	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8097	-0-	-1792	-0-	253	1	7844	3	N	-0-			-0-
08	9889	X	8153	-0-	-1736	-0-	263	1	7890	3	N	-0-			-0-
09	9570	X	7632	-0-	-1938	-0-	237	1	7395	3	N	-0-			-0-
10	9083	X	7563	-0-	-1520	-0-	242	1	7321	3	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10769	-0-	-1166	-0-	225	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	11115	-0-	-435	-0-	395	1	10720	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10757	-0-	-1116	-0-	410	1	10347	2	N	-0-			-0-
*08	11439	X	10391	-0-	-1048	-0-	311	1	10080	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	9726	-0-	-1404	-0-	321	1	9405	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	9906	-0-	-1595	-0-	294	1	9612	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	184	1	4857	3	Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	178	1	4818	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	177	1	4597	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3426	-0-	-852	-0-	134	1	3292	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3258	-0-	-882	-0-	121	1	3137	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	128	1	3231	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	328	1	14690	2	N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	317	1	13499	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	7052	-0-	-4728	-0-	158	1	6894	2	N	-0-					-0-
08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	382	1	16534	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	14007	-0-	-513	-0-	314	1	13693	2	N	-0-					-0-
*10	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	369	1	15753	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	456	1	11905	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	11460	-0-	-840	-0-	418	1	11042	3	Y	-0-					-0-
07	12121	X	11591	-0-	-530	-0-	439	1	11152	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	12208	-0-	-161	-0-	471	1	11737	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	11840	-0-	-130	-0-	446	1	11394	3	Y	-0-					-0-
10	12369	X	12087	-0-	-282	-0-	466	1	11621	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3874	-0-	-1427	-0-	141	1	3720	3	N	12	30	1			54
							13	9									
06	4860	X	1962	-0-	-2898	-0-	72	1	1890	3	N	-0-					54
07	5022	X	146	-0-	-4876	-0-	8	1	114	3	N	22					76
							24	9									
08	4712	X	262	-0-	-4450	-0-	8	1	254	3	N	-0-					76
09	4170	X	112	-0-	-4058	-0-	7	1	105	3	N	-0-					76
10	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	28	1	630	3	N	-0-					76

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	515	1	1271	3	N	24					128
							26	9									
06	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	87	1			N	-0-					128
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	2306	1	5656	3	N	2					130
							2	9									
08	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	1181	1	7120	3	N	48					178
							53	9									
09	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1165	1	7741	3	N	63					241
							69	9									
*10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1192	1	7494	3	N	70					311
							77	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	2419	-0-	-6509	-0-	51	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	796	-0-	-7754	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	1800	-0-	-6942	-0-	69	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	1660	-0-	-6183	-0-	50	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	2179	-0-	-5111	-0-	72	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1574	-0-	-844	-0-	47	1	1527	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7453	-0-	-1382	-0-	228	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7002	-0-	-1548	-0-	211	1	6791	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	6452	-0-	-2383	-0-	204	1	6248	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	6513	-0-	-1702	-0-	211	1	6302	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	204	1	6476	3	N	-0-					-0-
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	243	1	7243	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

05	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	542	1	16010	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17096	-0-	-1054	-0-	587	1	16509	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	16332	-0-	-2423	-0-	547	1	15785	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	8231	-0-	-10524	-0-	278	1	7953	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	16413	-0-	-1647	-0-	551	1	15862	2	N	-0-					-0-
*10	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	685	1	19282	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

05	14322	X	6995	-0-	-7327	-0-	259	1	6732	3	N	4					191
							4	9									
06	13860	X	2023	-0-	-11837	-0-	72	1	1925	3	N	24					215
							26	9									
07	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	602	1	15476	3	N	12	173	1			54
							13	9									
08	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	550	1	13890	3	N	26					80
							29	9									
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	521	1	13492	3	N	56					136
							62	9									
10	16089	X	13615	-0-	-2474	-0-	512	1	13044	3	N	54	160	1			30
							59	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

05	14880	X	7239	-0-	-7641	-0-	752	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9653	-0-	-487	-0-	911	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	11564	-0-	-4091	-0-	988	1	10576	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	5943	-0-	-9712	-0-	840	1	5103	2	N	-0-					-0-
*09	15150	X	6778	-0-	-8372	-0-	829	1	5949	2	N	-0-					-0-
*10	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	1160	1	16950	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	730	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	1025	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	999	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1107	1	7627	2	N	-0-					-0-
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	949	1	4649	2	N	-0-					-0-
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	1010	1	1372	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

05	8742	X	2099	-0-	-6643	-0-	622	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	246	-0-	-8214	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	109	-0-	-2278	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	109	-0-	-1999	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	147	-0-	-1893	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	419	1	2501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	371	1	17372	2	N	-0-					-0-
06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	691	1	18771	2	N	-0-					-0-
07	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	772	1	19483	2	N	-0-					-0-
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	607	1	19671	2	N	-0-					-0-
09	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	693	1	20302	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	6394	-0-	-4301	-0-	190	1	6204	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	301	1	8386	3	Y	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	3	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7539	-0-	-366	-0-	267	1	7272	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	6363	-0-	-2317	-0-	233	1	6130	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7155	-0-	-1245	-0-	252	1	6903	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7867	-0-	-813	-0-	286	1	7581	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	452	1	12587	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	10089	-0-	-471	-0-	346	1	9743	3	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	366	1	9958	3	Y	-0-					-0-
08	10912	X	9376	-0-	-1536	-0-	342	1	9034	3	Y	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	387	1	10589	3	Y	-0-					-0-
*10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	453	1	11979	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	206	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	771	1	909	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2088	-0-	-1973	-0-	54	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2367	-0-	-1563	-0-	59	1	2308	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	96	1	3681	3	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	82	1	3126	3	Y	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	69	1	2649	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	10062	-0-	-44	-0-	349	1	9713	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	8771	-0-	-1729	-0-	301	1	8470	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	8541	-0-	-2309	-0-	303	1	8238	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	7927	-0-	-2148	-0-	290	1	7637	3	Y	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9532	3	Y	-0-					-0-
10	10075	X	9733	-0-	-342	-0-	355	1	9378	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4695	-0-	1595	1595	827	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	6407	X	4812	-0-	-1595	-0-	865	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	914	1	4340	2	N	-0-					-0-
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	793	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
*10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	872	-0-	-1768	-0-	114	1	758	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	461	-0-	-2267	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
08	930	X	333	-0-	-597	-0-	53	1	280	3	N	-0-					-0-
09	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	864	1	294	3	N	-0-					-0-
*10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	712	1	261	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	254	1	7092	3	Y	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	217	1	6142	3	Y	-0-					-0-
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	246	1	6685	3	Y	-0-					-0-
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	225	1	5917	3	Y	-0-					-0-
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	244	1	6695	3	Y	-0-					-0-
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	243	1	6454	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	10688	-0-	-1588	-0-	224	1	10464	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10262	-0-	-1618	-0-	364	1	9898	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11079	-0-	-1197	-0-	422	1	10657	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11068	-0-	-619	-0-	331	1	10737	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10284	-0-	-66	-0-	340	1	9944	2	N	-0-					-0-
*10	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	329	1	10747	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2478	-0-	-622	4860	835	1	1643	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1879	-0-	-1121	3739	836	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	5441	X	1702	-0-	-3739	-0-	769	1	933	3	N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	608	1	465	3	N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	645	1	1670	3	N	-0-					-0-
*10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	1079	1	8513	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	1036	1	11939	3	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	1007	1	11239	3	N	-0-					-0-
07	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1127	1	13402	3	N	-0-					-0-
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	995	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1019	1	10279	3	N	-0-					-0-
*10	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	1078	1	12938	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	250 92	1 9	6492	3	N	84					176
06	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	220	1	5851	3	N	-0-					176
07	7099	X	5784	-0-	-1315	-0-	217	1	5567	3	N	-0-	162	1			14
08	7099	X	6762	-0-	-337	-0-	261	1	6501	3	N	-0-					14
09	6630	X	6211	-0-	-419	-0-	233	1	5978	3	N	-0-					14
10	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	241	1	6017	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	529	1	15628	2	N	-0-			-0-
06	15510	X	15321	-0-	-189	-0-	526	1	14795	2	N	-0-			-0-
07	16027	X	14562	-0-	-1465	-0-	488	1	14074	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	11306	-0-	-4721	-0-	382	1	10924	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	12098	-0-	-3412	-0-	406	1	11692	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	10615	-0-	-5412	-0-	364	1	10251	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12600	-0-	-575	-0-	412	1	12188	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	12054	-0-	-6	-0-	414	1	11640	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	12247	-0-	-215	-0-	410	1	11837	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	12273	-0-	-313	-0-	415	1	11858	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10748	-0-	-1432	-0-	361	1	10387	2	N	-0-			-0-
*10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	446	1	12565	2	N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10495	-0-	-541	-0-	344	1	10151	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10838	-0-	-52	-0-	372	1	10466	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10138	-0-	-1115	-0-	340	1	9798	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	364	1	10411	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	9715	-0-	-1115	-0-	326	1	9389	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	347	1	9774	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	17953	-0-	-1670	-0-	376	1	17577	2	N	-0-			-0-
06	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	639	1	17368	2	N	-0-			-0-
07	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	720	1	18165	2	N	-0-			-0-
08	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	550	1	17811	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	17629	-0-	-371	-0-	582	1	17047	2	N	-0-			-0-
10	18879	X	18036	-0-	-843	-0-	535	1	17501	2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	17227	-0-	-71	-0-	534	1	16693	3	N	-0-			-0-
06	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	503	1	16012	3	N	-0-			-0-
07	17639	X	16581	-0-	-1058	-0-	523	1	16058	3	N	-0-			-0-
08	17639	X	16132	-0-	-1507	-0-	519	1	15613	3	N	-0-			-0-
09	17070	X	15670	-0-	-1400	-0-	484	1	15186	3	N	-0-			-0-
10	17236	X	16957	-0-	-279	-0-	546	1	16411	3	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7774	-0-	-1185	-0-	163	1	7611	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7246	-0-	-1334	-0-	257	1	6989	2	N	-0-			-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	349	1	8794	2	N	-0-			-0-
*08	8277	X	7501	-0-	-776	-0-	225	1	7276	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6989	-0-	-541	-0-	231	1	6758	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	7113	-0-	-2032	-0-	211	1	6902	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	942	1	7036	3	Y	-0-			-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	909	1	6772	3	Y	-0-			-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	960	1	7234	3	Y	-0-			-0-
08	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	994	1	7941	3	Y	-0-			-0-
09	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	934	1	7133	3	Y	-0-			-0-
*10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	959	1	7007	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	18243	-0-	-2651	-0-	382	1	17861	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	17249	-0-	-2101	-0-	612	1	16637	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	18307	-0-	-1347	-0-	698	1	17609	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	18524	-0-	-882	-0-	555	1	17969	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	17560	-0-	-710	-0-	580	1	16980	2	N	-0-					-0-
*10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	546	1	17855	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8756	-0-	-544	-0-	313	1	8443	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7935	-0-	-1065	-0-	279	1	7656	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	7345	-0-	-1800	-0-	265	1	7080	3	Y	-0-					-0-
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	405	1	10421	3	Y	-0-					-0-
09	8760	X	7310	-0-	-1450	-0-	268	1	7042	3	Y	-0-					-0-
*10	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	498	1	12750	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	437	1	12160	3	Y	-0-					-0-
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	385	1	10875	3	Y	-0-					-0-
07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	389	1	10607	3	Y	-0-					-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	362	1	9552	3	Y	-0-					-0-
09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	422	1	11543	3	Y	-0-					-0-
*10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	469	1	12400	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	349	1	13733	3	N	123	186	1			42
							135	9									
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	326	1	13226	3	N	109					151
							120	9									
07	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	348	1	13595	3	N	126	178	1			99
							139	9									
08	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	362	1	13536	3	N	102	179	1			22
							112	9									
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	322	1	12687	3	N	114					136
							125	9									
*10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	336	1	12640	3	N	104	183	1			57
							114	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	921	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	967	-0-	-23	-0-	870	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	1013	-0-	-10	-0-	906	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	927	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	1			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	380	1	10588	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9654	-0-	-726	-0-	331	1	9323	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9657	-0-	-1069	-0-	342	1	9315	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	8732	-0-	-2242	-0-	319	1	8413	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10105	-0-	-515	-0-	356	1	9749	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10622	-0-	-352	-0-	386	1	10236	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1100	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1293	1	8073	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7116	-0-	-758	-0-	1147	1	5969	2	N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1270	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1173	1	7742	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6577	-0-	-1297	-0-	1221	1	5356	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

05	17391	X	6033	-0-	-11358	-0-	200	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	5575	-0-	-11255	-0-	373	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	8435	-0-	-8956	-0-	279	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	7297	-0-	-9226	-0-	242	1	7055	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	7906	-0-	-7304	-0-	278	1	7628	2	N	-0-					-0-
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	267	1	7523	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1104	1	6165	3	Y	21					115
							23	9									
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1066	1	5931	3	Y	16					131
							18	9									
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	1107	1	6093	3	Y	15					146
							17	9									
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1099	1	5713	3	Y	8	99	1			55
							9	9									
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	1053	1	5393	3	Y	15					70
							17	9									
*10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	1093	1	5578	3	Y	15					85
							17	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	N	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	456	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	902	1	139	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	972	-0-	-1446	-0-	780	1	192	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	14288	-0-	-716	-0-	490	1	13798	3	N	-0-					118
06	14520	X	13588	-0-	-932	-0-	457	1	13131	3	N	-0-					118
07	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	487	1	13448	3	N	4					122
							4	9									
08	14663	X	14069	-0-	-594	-0-	511	1	13558	3	N	-0-					122
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	475	1	13087	3	N	-0-					122
10	14291	X	13838	-0-	-453	-0-	500	1	13338	3	N	-0-					122

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	582	1	1	2	N	-0-					-0-
							4409	3									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	377	1	1	2	N	-0-					-0-
							6465	3									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	486	1	5362	3	N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	489	1	1	2	N	-0-					-0-
							4774	3									
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	572	1	6284	3	N	-0-					-0-
*10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	432	1	8253	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

05	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	290	1	5676	3	N	19					182
							21	9									
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	266	1	5291	3	N	15	172	1			25
							17	9									
07	6014	X	5359	-0-	-655	-0-	265	1	5074	3	N	18					43
							20	9									
08	5983	X	5697	-0-	-286	-0-	289	1	5388	3	N	18					61
							20	9									
09	5790	X	5681	-0-	-109	-0-	284	1	5387	3	N	9					70
							10	9									
10	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	286	1	5367	3	N	24					94
							26	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

05	12183	X	12044	-0-	-139	-0-	425	1	11619	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	11088	-0-	-702	-0-	389	1	10699	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	8238	-0-	-3604	-0-	297	1	7941	3	N	-0-					-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	464	1	12080	3	N	-0-					-0-
*09	11670	X	11441	-0-	-229	-0-	411	1	11030	3	N	-0-					-0-
*10	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	446	1	11632	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1195	1	9407	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	3960	-0-	-4710	-0-	425	1	3535	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	3250	-0-	-4779	-0-	418	1	2832	3	N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	1118	1	8490	3	N	-0-					-0-
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1042	1	8196	3	N	-0-					-0-
*10	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1151	1	9419	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

05	22010	X	19812	-0-	-2198	-0-	415	1	19397	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	19496	-0-	-1504	-0-	692	1	18804	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	20932	-0-	-768	-0-	798	1	20134	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	20856	-0-	-379	-0-	624	1	20232	2	N	-0-					-0-
09	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	673	1	19724	2	N	-0-					-0-
*10	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	662	1	21656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	16106	-0-	-7547	-0-	549	1	3	2	Y	-0-					-0-
							15554	3									
06	20610	X	3832	-0-	-16778	-0-	171	1	3661	3	Y	-0-					-0-
07	21297	X	17087	-0-	-4210	-0-	623	1	16464	3	Y	-0-					-0-
08	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	750	1	5	2	Y	-0-					-0-
							20669	3									
09	20610	X	20570	-0-	-40	-0-	751	1	19819	3	Y	-0-					-0-
*10	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	707	1	20299	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	15185	-0-	-5120	-0-	331	1	14854	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	12322	-0-	-7328	-0-	282	1	12040	2	N	-0-					-0-
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	469	1	20517	2	N	-0-					-0-
08	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	473	1	20506	2	N	-0-					-0-
09	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	465	1	20304	2	N	-0-					-0-
10	20987	X	20882	-0-	-105	-0-	477	1	20405	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11607	-0-	-948	-0-	253	1	11354	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10923	-0-	-1227	-0-	250	1	10673	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11037	-0-	-1518	-0-	247	1	10790	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10972	-0-	-1335	-0-	247	1	10725	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10764	-0-	-756	-0-	241	1	10523	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	11561	-0-	-33	-0-	264	1	11297	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	11795	-0-	-13749	-0-	2	2	11793	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	11585	-0-	-13135	-0-	280	1	1	2	N	-0-					-0-
							11304	3									
07	22351	X	16702	-0-	-5649	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
08	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	4	2	18083	3	N	-0-					-0-
09	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	9005	-0-	-7704	-0-	9005	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	17913	-0-	-2733	-0-	610	1	3	2	Y	-0-					3
							17300	3									
06	18000	X	17933	-0-	-67	-0-	799	1	1	2	Y	-0-					3
							17133	3									
07	18600	X	18504	-0-	-96	-0-	674	1	17830	3	Y	-0-					3
08	18600	X	17162	-0-	-1438	-0-	601	1	4	2	Y	-0-					3
							16557	3									
09	17970	X	15934	-0-	-2036	-0-	581	1	15353	3	Y	-0-					3
10	18538	X	16974	-0-	-1564	-0-	571	1	16403	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	395	1	15552	3	Y	179	166	1			174
							197	9									
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	363	1	14721	3	Y	68	184	1			58
							75	9									
07	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	412	1	16061	3	Y	124					182
							136	9									
08	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	459	1	17385	3	Y	170	173	1			179
							187	9									
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	439	1	17511	3	Y	79	128	1			130
							87	9									
*10	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	689	1	17961	3	Y	68	158	1			40
							75	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	4181	-0-	-3879	-0-	488	1	3693	3	N	-0-					-0-
06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							11535	3									
07	8060	X	7246	-0-	-814	-0-	603	1	6643	3	N	-0-					-0-
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	605	1	1	2	N	-0-					-0-
							5899	3									
09	7800	X	6098	-0-	-1702	-0-	508	1	5590	3	N	-0-					-0-
*10	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	684	1	13093	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	4155	-0-	-9175	-0-	579	1	1	2	N	-0-					-0-
							3575	3									
06	12900	X	12113	-0-	-787	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
							12093	3									
07	12276	X	9372	-0-	-2904	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	2	2	6823	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	8756	-0-	-3364	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
*10	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	3			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9553	-0-	-1173	-0-	440	1	9112	3	N	1	40	1			70
							1	9									
06	10380	X	10279	-0-	-101	-0-	473	1	9805	3	Y	1	71	1			-0-
							1	9									
07	10726	X	10410	-0-	-316	-0-	489	1	9904	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
08	10726	X	9974	-0-	-752	-0-	482	1	9468	3	Y	22					35
							24	9									
09	10380	X	9573	-0-	-807	-0-	453	1	9119	3	Y	1					36
							1	9									
10	10633	X	9950	-0-	-683	-0-	478	1	9469	3	Y	3					39
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9001	-0-	-640	-0-	320	1	8657	3	N	22					73
							24	9									
06	9570	X	8627	-0-	-943	-0-	301	1	8302	3	N	22					95
							24	9									
07	9889	X	8390	-0-	-1499	-0-	302	1	8067	3	N	19					114
							21	9									
08	9889	X	8383	-0-	-1506	-0-	312	1	8048	3	N	21					135
							23	9									
09	9480	X	8259	-0-	-1221	-0-	302	1	7934	3	N	21					156
							23	9									
10	8990	X	8478	-0-	-512	-0-	315	1	8142	3	N	19					175
							21	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

05	5797	X	4096	-0-	-1701	-0-	947	1	3149	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	3713	-0-	-1897	-0-	741	1	2972	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5263	-0-	-906	-0-	1012	1	4251	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	1026	1	4811	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3729	-0-	-2241	-0-	938	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1049	1	5724	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

05	18724	X	17543	-0-	-1181	-0-	367	1	17176	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	17517	-0-	-423	-0-	622	1	16895	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	18103	-0-	-32	-0-	690	1	17413	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	17583	-0-	-149	-0-	526	1	17057	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16664	-0-	-856	-0-	550	1	16114	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17378	-0-	-726	-0-	516	1	16862	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

05	19995	X	19988	-0-	-7	-0-	625	1	19363	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	17985	-0-	-1695	-0-	553	1	17432	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19555	-0-	-1432	-0-	626	1	18929	3	N	-0-					-0-
08	20987	X	20427	-0-	-560	-0-	671	1	19756	3	N	-0-					-0-
09	20310	X	19929	-0-	-381	-0-	627	1	19302	3	N	-0-					-0-
*10	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	678	1	19972	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

05	12865	X	12622	-0-	-243	-0-	264	1	12358	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11075	-0-	-1375	-0-	393	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11387	-0-	-1044	-0-	434	1	10953	2	N	-0-					-0-
*08	12617	X	10678	-0-	-1939	-0-	320	1	10358	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11513	-0-	-697	-0-	380	1	11133	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10813	-0-	-1804	-0-	321	1	10492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1032	1	3617	3	N	20					136
							22	9									
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1006	1	3781	3	N	15					151
							17	9									
07	4495	X	3566	-0-	-929	-0-	993	1	2571	3	N	2					153
							2	9									
08	4681	X	3968	-0-	-713	-0-	1013	1	2955	3	N	-0-					153
09	4800	X	3615	-0-	-1185	-0-	971	1	2641	3	N	3					156
							3	9									
10	4960	X	3641	-0-	-1319	-0-	1000	1	2630	3	N	10					166
							11	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	929	1	828	3	N	3					25
							3	9									
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	1049	1	4814	3	N	10					35
							11	9									
07	3100	N	5317	-0-	2217	2217	1062	1	4247	3	N	7					42
							8	9									
08	3100	N	5107	-0-	2007	4224	1055	1	4045	3	N	6					48
							7	9									
09	9194	X	4970	-0-	-4224	-0-	1018	1	3946	3	N	5					53
							6	9									
*10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1070	1	4371	3	N	7					60
							8	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	495	1	14345	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	12719	-0-	-3181	-0-	417	1	12302	3	N	-0-					-0-
07	16275	X	5158	-0-	-11117	-0-	614	1	4544	3	N	-0-					-0-
08	14849	X	8357	-0-	-6492	-0-	923	1	7434	3	N	-0-					-0-
09	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	507	1	14549	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	8284	-0-	-6565	-0-	496	1	7788	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

05	6944	X	1605	-0-	-5339	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	1243	-0-	-4547	-0-	44	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	934	-0-	-5049	-0-	36	1	898	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	769	-0-	-1463	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	978	-0-	-612	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	837	-0-	-775	-0-	25	1	812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	15771	-0-	-1217	-0-	387	1	15285	3	N	90	167	1			75
							99	9									
06	16110	X	15027	-0-	-1083	-0-	356	1	14573	3	N	89					164
							98	9									
07	16399	X	15529	-0-	-870	-0-	388	1	15036	3	N	95	182	1			77
							105	9									
08	16337	X	15344	-0-	-993	-0-	394	1	14843	3	N	97					174
							107	9									
09	15750	X	14709	-0-	-1041	-0-	357	1	14254	3	N	89	168	1			95
							98	9									
10	15779	X	15246	-0-	-533	-0-	390	1	14747	3	N	99					194
							109	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	329	1	6754	3	N	18					172
							20	9									
06	7110	X	6751	-0-	-359	-0-	310	1	6419	3	N	20					192
							22	9									
07	7347	X	6748	-0-	-599	-0-	314	1	6404	3	N	27					219
							30	9									
08	7347	X	6399	-0-	-948	-0-	314	1	6070	3	N	14					233
							15	9									
09	7020	X	6344	-0-	-676	-0-	312	1	6031	3	N	1	164	1			70
							1	9									
10	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	335	1	6333	3	N	1					71
							1	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	345	1	8843	3	Y	-0-					-0-
06	9360	X	8665	-0-	-695	-0-	324	1	8341	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	9000	-0-	-393	-0-	346	1	8654	3	Y	-0-					-0-
08	9331	X	9211	-0-	-120	-0-	364	1	8847	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8731	-0-	-299	-0-	338	1	8393	3	Y	-0-					-0-
10	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	348	1	8679	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	323	1	8967	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	269	1	7582	3	Y	-0-					-0-
07	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	342	1	9322	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	1942	-0-	-6521	-0-	394	1	1548	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	368	-0-	-7822	-0-	191	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	6634	-0-	-1829	-0-	242	1	6392	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	8655	-0-	-15649	-0-	283	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19466	-0-	-484	-0-	669	1	18797	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	15206	-0-	-4200	-0-	510	1	14696	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	16706	-0-	-2700	-0-	565	1	16141	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	17871	-0-	-1599	-0-	600	1	17271	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	18132	-0-	-1987	-0-	1269	1	16863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	8184	-0-	-7285	-0-	268	1	7916	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	10864	-0-	-4106	-0-	373	1	10491	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	11303	-0-	-4166	-0-	379	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	10982	-0-	-3588	-0-	371	1	10611	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	9916	-0-	-3614	-0-	333	1	9583	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10626	-0-	-689	-0-	364	1	10262	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

05	18011	X	16358	-0-	-1653	-0-	342	1	16016	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	14999	-0-	-2131	-0-	533	1	14466	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	15833	-0-	-1620	-0-	604	1	15229	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	14762	-0-	-2319	-0-	442	1	14320	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	4487	-0-	-11863	-0-	148	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	3375	-0-	-12993	-0-	128	1	3247	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	899	1	73	3	N	2					56
							2	9									
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	878	1	165	3	N	7					63
							8	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	899	1	4	9	N	4					67
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	913	1	322	3	N	4					71
							4	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	890	1	524	3	N	2					73
							2	9									
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	1	2	9	N	2					75

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

05	3100	N	3400	-0-	300	313	982	1	2365	3	N	48					142
							53	9									
06	3000	N	4144	-0-	1144	1457	985	1	3116	3	N	39					181
							43	9									
07	2585	N	1128	-0-	-1457	-0-	908	1	202	3	N	16					197
							18	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1005	1	2766	3	N	45					242
							50	9									
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	998	1	3496	3	N	12	166	1			88
							13	9									
*10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	928	1	739	3	N	23					111
							25	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	259	1	6881	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	248	1	6545	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7404	-0-	-811	-0-	278	1	7126	3	Y	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	302	1	7550	3	Y	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	308	1	7946	3	Y	-0-					-0-
*10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	339	1	8372	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

05	12276	X	10004	-0-	-2272	-0-	327	1	9677	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	9500	-0-	-2380	-0-	326	1	9174	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9422	-0-	-2358	-0-	316	1	9106	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9281	-0-	-1259	-0-	314	1	8967	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9202	-0-	-968	-0-	309	1	8893	2	N	-0-					-0-
*10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	359	1	10122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	908	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	907	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	891	1	561	3	Y	-0-					-0-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	914	1	398	3	Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

05	17794	X	16164	-0-	-1630	-0-	389	1	15650	3	N	114					196
							125	9									
06	16920	X	15267	-0-	-1653	-0-	363	1	14794	3	N	100	185	1			111
							110	9									
07	17422	X	15817	-0-	-1605	-0-	389	1	15333	3	N	86					197
							95	9									
08	16616	X	15754	-0-	-862	-0-	402	1	15243	3	N	99	174	1			122
							109	9									
09	15930	X	14747	-0-	-1183	-0-	362	1	14288	3	N	88	180	1			30
							97	9									
10	16151	X	15928	-0-	-223	-0-	416	1	15409	3	N	94					124
							103	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

05	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	1172	1	12828	3	N	6					116
							7	9									
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1096	1	11601	3	N	4					120
							4	9									
07	13237	X	13148	-0-	-89	-0-	1146	1	11992	3	N	9					129
							10	9									
08	14012	X	12579	-0-	-1433	-0-	1144	1	11435	3	N	-0-					129
09	13560	X	12516	-0-	-1044	-0-	1103	1	11413	3	N	-0-					129
10	14012	X	10930	-0-	-3082	-0-	1083	1	9844	3	N	3					132
							3	9									

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

05	19220	X	10413	-0-	-8807	-0-	29	1	10384	3	N	-0-					-0-
06	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	1253	1	17162	3	N	-0-					-0-
07	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	1076	1	18463	3	N	-0-					-0-
08	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	1266	1	18154	3	N	-0-					-0-
*09	18420	X	17385	-0-	-1035	-0-	1369	1	16016	3	N	-0-					-0-
10	19530	X	14776	-0-	-4754	-0-	827	1	13949	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	5582	-0-	-11902	-0-	122	1	5460	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	10554	-0-	-6036	-0-	242	1	10312	2	N	-0-					-0-
07	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	428	1	18740	2	N	-0-					-0-
08	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	412	1	17870	2	N	-0-					-0-
09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	344	1	15024	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	15595	-0-	-3067	-0-	357	1	15238	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	4730	-0-	-9251	-0-	103	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	5549	-0-	-7981	-0-	127	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	421	1	18429	2	N	-0-					-0-
08	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	453	1	19618	2	N	-0-					-0-
09	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-					-0-
*10	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	454	1	19422	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10964	-0-	-661	-0-	359	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9876	-0-	-1224	-0-	339	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9764	-0-	-1706	-0-	327	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9746	-0-	-1569	-0-	330	1	9416	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9397	-0-	-1373	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9686	-0-	-1288	-0-	332	1	9354	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	239	1	6558	3	N	51					232
							56	9									
06	6660	X	6649	-0-	-11	-0-	230	1	6355	3	N	58	185	1			105
							64	9									
07	6882	X	6797	-0-	-85	-0-	242	1	6499	3	N	51	84	1			72
							56	9									
08	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	250	1	6553	3	N	53					125
							58	9									
09	6660	X	6638	-0-	-22	-0-	236	1	6343	3	N	54					179
							59	9									
*10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	294	1	7596	3	N	64	186	1			57
							70	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	774	1	22888	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22347	-0-	-1083	-0-	768	1	21579	2	N	-0-					-0-
07	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	819	1	23625	2	N	-0-					-0-
08	24211	X	20285	-0-	-3926	-0-	686	1	19599	2	N	-0-					-0-
09	23430	X	10869	-0-	-12561	-0-	365	1	10504	2	N	-0-					-0-
10	24211	X	11881	-0-	-12330	-0-	407	1	11474	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	14582	-0-	-1538	-0-	477	1	14105	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	4114	-0-	-11486	-0-	141	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3655	-0-	-6296	-0-	284	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	809	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	852	1	24503	2	N	-0-					-0-
*10	25669	X	25669	-0-	-0-	-0-	880	1	24789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	10355	-0-	-4246	-0-	459	1	9896	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	13291	-0-	-299	-0-	1056	1	12235	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	12863	-0-	-901	-0-	994	1	11869	3	N	-0-					-0-
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	1146	1	13705	3	N	-0-					-0-
09	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1094	1	12454	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	13199	-0-	-534	-0-	724	1	12475	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	320	1	8659	3	Y	29					199
							32	9									
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	308	1	8444	3	Y	34	183	1			50
							37	9									
07	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	327	1	8703	3	Y	12					62
							13	9									
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	339	1	8624	3	Y	38					100
							42	9									
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	316	1	8344	3	Y	26					126
							29	9									
*10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	336	1	8591	3	Y	19					145
							21	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

05	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	101	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4589	-0-	-571	-0-	163	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	185	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4904	-0-	-304	-0-	147	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	156	1	4563	2	N	-0-					-0-
*10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	147	1	4806	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	244	1	6981	3	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	247	1	7152	3	N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	341	1	9683	3	N	-0-					-0-
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	1102	1	11694	3	N	-0-					-0-
09	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	879	1	8539	3	N	-0-					-0-
*10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	963	1	8748	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	957	1	3361	3	N	2					149
							2	9									
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	977	1	3059	3	N	-0-					149
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	921	1	2446	3	N	3					152
							3	9									
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1119	1	3329	3	N	-0-					152
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1010	1	2761	3	N	3					155
							3	9									
*10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	1029	1	2883	3	N	12					167
							13	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	888	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	791	1	4948	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1023	1	8928	2	N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	974	1	7457	2	N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	980	1	8545	2	N	-0-					-0-
*10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	888	1	4924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	14631	-0-	-776	-0-	479	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	487	1	13682	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14221	-0-	-287	-0-	477	1	13744	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14258	-0-	-374	-0-	482	1	13776	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13610	-0-	-550	-0-	457	1	13153	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13761	-0-	-871	-0-	472	1	13289	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	398	1	10464	3	N	68					241
							75	9									
06	11820	X	11001	-0-	-819	-0-	397	1	10549	3	N	50					291
							55	9									
07	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	622	1	16004	3	N	52	153	1			190
							57	9									
08	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	590	1	14664	3	N	60					250
							66	9									
09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	479	1	12246	3	N	41	153	1			138
							45	9									
*10	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	533	1	13427	3	N	60					198
							66	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15090	-0-	-1960	-0-	316	1	14774	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14304	-0-	-1806	-0-	508	1	13796	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14724	-0-	-1582	-0-	561	1	14163	2	N	-0-					-0-
*08	16275	X	14154	-0-	-2121	-0-	424	1	13730	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13134	-0-	-1956	-0-	434	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	398	1	13021	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6175	-0-	-149	-0-	129	1	6046	2	N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	218	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	239	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	185	1	5979	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5880	-0-	-270	-0-	194	1	5686	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	178	1	5808	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	21827	-0-	-617	-0-	529	1	21060	3	N	216	166	1			129
							238	9									
06	21720	X	20586	-0-	-1134	-0-	491	1	19888	3	N	188	181	1			136
							207	9									
07	21483	X	21363	-0-	-120	-0-	527	1	20602	3	N	213	182	1			167
							234	9									
08	21824	X	21347	-0-	-477	-0-	549	1	20593	3	N	186	180	1			173
							205	9									
09	21120	X	20148	-0-	-972	-0-	499	1	19456	3	N	175	159	1			189
							193	9									
10	21824	X	20509	-0-	-1315	-0-	530	1	19769	3	N	191	186	1			194
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	948	1	5425	3	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1127	1	7854	3	N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1095	1	5054	3	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	984	1	2363	3	N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	930	1	4518	3	N	-0-					-0-
*10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	860	1	7807	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1152	1	6899	3	N	81	181	1			26
							89	9									
06	6330	X	5658	-0-	-672	-0-	1089	1	4545	3	N	22					48
							24	9									
07	6541	X	5421	-0-	-1120	-0-	1112	1	4220	3	N	81					129
							89	9									
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	1147	1	6246	3	N	88	171	1			46
							97	9									
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1105	1	6140	3	N	84					130
							92	9									
*10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1150	1	6381	3	N	95	171	1			54
							105	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

05	14849	X	12105	-0-	-2744	-0-	396	1	11709	2	N	-0-					-0-
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	407	1	11446	2	N	-0-					-0-
07	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	413	1	11914	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	12047	-0-	-43	-0-	407	1	11640	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11418	-0-	-432	-0-	384	1	11034	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11696	-0-	-642	-0-	401	1	11295	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

05	10509	X	9697	-0-	-812	-0-	203	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9256	-0-	-764	-0-	329	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9629	-0-	-725	-0-	367	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	285	1	9224	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9205	-0-	-545	-0-	304	1	8901	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9600	-0-	-103	-0-	285	1	9315	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

05	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	444	1	11716	3	N	100					197
							110	9									
06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	461	1	12219	3	N	112	175	1			134
							123	9									
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	501	1	12876	3	N	57					191
							63	9									
08	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	521	1	13020	3	N	76					267
							84	9									
09	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	540	1	13891	3	N	65	162	1			170
							72	9									
*10	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	553	1	13685	3	N	83					253
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1011	1	3031	3	N	36					97
							40	9									
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1015	1	4051	3	N	37	24	1			110
							41	9									
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1001	1	2717	3	N	4					114
							4	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1005	1	2834	3	N	4					118
							4	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	992	1	3315	3	N	5					123
							6	9									
*10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1114	1	5613	3	N	64					187
							70	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7460	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	204	1	5935	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	3821	-0-	-4084	-0-	128	1	3693	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	657	-0-	-7248	-0-	584	1	73	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	3581	-0-	-4069	-0-	644	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	4971	-0-	-2748	-0-	779	1	4192	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	591	1	16184	3	N	9					39
							10	9									
06	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	597	1	16572	3	Y	13	52	1			-0-
							14	9									
07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	618	1	16577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	614	1	16009	3	Y	-0-					-0-
09	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	567	1	15323	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	475	1	12529	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

05	20088	X	19629	-0-	-459	-0-	411	1	19218	2	N	-0-					-0-
06	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	687	1	18665	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	19698	-0-	-297	-0-	751	1	18947	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19408	-0-	-587	-0-	581	1	18827	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	18674	-0-	-676	-0-	617	1	18057	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	19851	-0-	-144	-0-	589	1	19262	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

05	8618	X	8226	-0-	-392	-0-	172	1	8054	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	280	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8008	-0-	-579	-0-	305	1	7703	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7993	-0-	-439	-0-	239	1	7754	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7531	-0-	-509	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	230	1	7526	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

05	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	386	1	18029	2	N	-0-					-0-
06	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	615	1	16712	2	N	-0-					-0-
07	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	640	1	16142	2	N	-0-					-0-
*08	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	505	1	16375	2	N	-0-					-0-
09	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	509	1	14905	2	N	-0-					-0-
*10	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	457	1	14952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	1631	-0-	-5933	-0-	804	1	827	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	1476	-0-	-6384	-0-	775	1	701	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	1524	-0-	-6598	-0-	800	1	724	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	1486	-0-	-6636	-0-	799	1	687	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	1442	-0-	-5278	-0-	775	1	667	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	897	-0-	-746	-0-	779	1	118	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1018	1	10742	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	8981	-0-	-3469	-0-	931	1	8050	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	8260	-0-	-4605	-0-	980	1	7280	3	Y	-0-			-0-
08	12462	X	8025	-0-	-4437	-0-	980	1	7045	3	Y	-0-			-0-
09	11550	X	7028	-0-	-4522	-0-	881	1	6147	3	Y	-0-			-0-
10	11749	X	8425	-0-	-3324	-0-	989	1	7436	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

05	13330	X	8110	-0-	-5220	-0-	265	1	7845	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8022	-0-	-1698	-0-	276	1	7746	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8251	-0-	-1793	-0-	277	1	7974	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	7194	-0-	-2261	-0-	243	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	310	1	8920	2	N	-0-			-0-
*10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	338	1	9504	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	426	1	12283	3	N	-0-			-0-
06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	380	1	10983	3	N	-0-			-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	404	1	11366	3	N	-0-			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	399	1	10879	3	N	-0-			-0-
09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	485	1	13729	3	N	-0-			-0-
*10	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	513	1	14058	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

05	16120	X	15416	-0-	-704	-0-	505	1	14911	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	13800	-0-	-1800	-0-	474	1	13326	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	14858	-0-	-1014	-0-	498	1	14360	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	14447	-0-	-1332	-0-	489	1	13958	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	11819	-0-	-3151	-0-	397	1	11422	2	N	-0-			-0-
10	15407	X	14618	-0-	-789	-0-	501	1	14117	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	7916	1	11329	3	N	-0-			-0-
06	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	7661	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	14601	X	13209	-0-	-1392	-0-	8192	1	5017	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	13217	-0-	-1384	-0-	8201	1	5016	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	12937	-0-	-1193	-0-	7680	1	5257	3	N	-0-			-0-
*10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	8431	1	11997	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25672	-0-	-647	-0-	1058	1	24614	3	N	-0-					-0-
06	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	799	1	25145	3	N	-0-					-0-
07	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	856	1	26045	3	N	-0-					-0-
08	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	845	1	24891	3	N	-0-					-0-
09	25950	X	24059	-0-	-1891	-0-	753	1	23306	3	N	-0-					-0-
10	26908	X	25131	-0-	-1777	-0-	821	1	24310	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	816	1	16522	3	N	-0-					-0-
06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	551	1	17153	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	14605	-0-	11505	11505	565	1	14040	3	N	-0-					-0-
08	24304	X	12799	-0-	-11505	-0-	549	1	12250	3	N	-0-					-0-
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	663	1	13261	3	N	-0-					-0-
*10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	921	1	13945	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9695	-0-	-473	-0-	354	1	9321	3	N	18	177	1			42
							20	9									
06	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	340	1	9120	3	N	13					55
							14	9									
07	10819	X	7268	-0-	-3551	-0-	270	1	6975	3	N	21					76
							23	9									
08	10819	X	8647	-0-	-2172	-0-	331	1	8301	3	N	14					90
							15	9									
09	9930	X	8115	-0-	-1815	-0-	300	1	7800	3	N	14					104
							15	9									
10	9796	X	7582	-0-	-2214	-0-	291	1	7259	3	N	29					133
							32	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8248	-0-	-1114	-0-	173	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8485	-0-	-275	-0-	301	1	8184	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8314	-0-	-738	-0-	317	1	7997	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8642	-0-	-410	-0-	259	1	8383	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	258	1	7546	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8157	-0-	-616	-0-	242	1	7915	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	215	1	5743	3	N	40					234
							44	9									
06	4680	X	2238	-0-	-2442	-0-	79	1	2146	3	N	12	174	1			72
							13	9									
07	4836	X	4085	-0-	-751	-0-	147	1	3877	3	N	55					127
							61	9									
08	6014	X	2961	-0-	-3053	-0-	112	1	2817	3	N	29					156
							32	9									
09	5820	X	1267	-0-	-4553	-0-	46	1	1188	3	N	30					186
							33	9									
10	6014	X	2521	-0-	-3493	-0-	93	1	2384	3	N	40	170	1			56
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	8					73
							9	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	172	1	4715	3	Y	20					93
							22	9									
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	219	1	5905	3	Y	22					115
							24	9									
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	228	1	5911	3	Y	17					132
							19	9									
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	181	1	4776	3	Y	40					172
							44	9									
10	6138	X	4445	-0-	-1693	-0-	171	1	4250	3	Y	22					194
							24	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	471	1	13489	3	Y	-0-					1
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	443	1	12810	3	Y	-0-					1
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	482	1	13340	3	Y	-0-					1
08	13392	X	13222	-0-	-170	-0-	470	1	12752	3	Y	-0-					1
09	12960	X	12229	-0-	-731	-0-	422	1	11807	3	Y	-0-					1
10	13392	X	12133	-0-	-1259	-0-	443	1	11690	3	Y	-0-					1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

05	18228	X	13403	-0-	-4825	-0-	455	1	12948	3	Y	-0-					-0-
06	17730	X	7955	-0-	-9775	-0-	269	1	7686	3	Y	-0-					-0-
07	18321	X	14127	-0-	-4194	-0-	490	1	13637	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	12914	-0-	-5407	-0-	462	1	12452	3	Y	-0-					-0-
09	16770	X	15991	-0-	-779	-0-	550	1	15441	3	Y	-0-					-0-
*10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	531	1	14268	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

05	12524	X	10972	-0-	-1552	-0-	389	1	10583	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	10365	-0-	-1755	-0-	365	1	10000	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11633	-0-	-891	-0-	422	1	11211	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11029	-0-	-1092	-0-	413	1	10616	3	N	-0-					-0-
*09	11730	X	10011	-0-	-1719	-0-	363	1	9648	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	8831	-0-	-2794	-0-	331	1	8500	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

05	13547	X	13055	-0-	-492	-0-	470	1	12585	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12670	-0-	-440	-0-	450	1	12220	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	498	1	13080	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	498	1	12727	3	N	-0-					-0-
*09	12870	X	12725	-0-	-145	-0-	463	1	12262	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	13325	-0-	-253	-0-	490	1	12835	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	734	1	2246	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3511	-0-	-1079	-0-	730	1	2781	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	2448	-0-	-2295	-0-	715	1	1733	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	3297	-0-	-1446	-0-	750	1	2547	3	N	-0-					-0-
*09	3660	X	2874	-0-	-786	-0-	711	1	2163	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	1211	-0-	-2416	-0-	672	1	539	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

05	11439	X	8675	-0-	-2764	-0-	317	1	8344	3	Y	13					70
							14	9									
06	10560	X	9823	-0-	-737	-0-	355	1	9453	3	Y	14					84
							15	9									
07	10850	X	9424	-0-	-1426	-0-	353	1	9053	3	Y	16					100
							18	9									
08	10695	X	9966	-0-	-729	-0-	385	1	9563	3	Y	16					116
							18	9									
09	9990	X	9362	-0-	-628	-0-	353	1	9000	3	Y	8					124
							9	9									
10	10137	X	8473	-0-	-1664	-0-	325	1	8140	3	Y	7					131
							8	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

05	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

05	4588	X	927	-0-	-3661	-0-	720	1	207	3	Y	-0-					116
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	740	1	1401	3	Y	2					118
							2	9									
07	1364	X	804	-0-	-560	-0-	713	1	90	3	Y	1					119
							1	9									
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	734	1	471	3	Y	8					127
							9	9									
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	777	1	2188	3	Y	3					130
							3	9									
*10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	806	1	2279	3	Y	9					139
							10	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

05	15903	X	8232	-0-	-7671	-0-	281	1	7951	3	N	-0-					-0-
06	15390	X	7585	-0-	-7805	-0-	254	1	7331	3	N	-0-					-0-
07	15903	X	8612	-0-	-7291	-0-	300	1	8312	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9238	-0-	-558	-0-	327	1	8911	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	7725	-0-	-1245	-0-	267	1	7458	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	5301	-0-	-3317	-0-	189	1	5112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4079	-0-	-323	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	136	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	147	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	114	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	118	1	3443	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	117	1	3837	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1129	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1000	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1110	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	488	-0-	-3449	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1378	1	2762	2	N	-0-					-0-
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	1640	1	4457	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	480	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13677	-0-	-423	-0-	453	1	13224	2	N	-0-					-0-
07	14570	X	12968	-0-	-1602	-0-	427	1	12541	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12810	-0-	-1760	-0-	430	1	12380	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12541	-0-	-1439	-0-	438	1	12103	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13028	-0-	-1418	-0-	449	1	12579	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	34	34	1			32
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	1			32
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					32
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	17040	-0-	-1281	-0-	615	1	16386	3	Y	35					168
							39	9									
06	17460	X	16244	-0-	-1216	-0-	584	1	15625	3	Y	32					200
							35	9									
07	17732	X	16631	-0-	-1101	-0-	618	1	15981	3	Y	29					229
							32	9									
08	17329	X	16311	-0-	-1018	-0-	603	1	15678	3	Y	27	181	1			75
							30	9									
09	16620	X	15707	-0-	-913	-0-	564	1	15110	3	Y	30					105
							33	9									
10	17050	X	15912	-0-	-1138	-0-	586	1	15295	3	Y	28					133
							31	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	450	1	13295	2	N	-0-					-0-
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	436	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	413	1	11910	2	N	-0-					-0-
08	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	421	1	12038	2	N	-0-					-0-
09	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	380	1	10931	2	N	-0-					-0-
*10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	399	1	11230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	246	1	7296	3	N	-0-			-0-
06	6660	X	5708	-0-	-952	-0-	185	1	5523	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	194	1	5752	3	N	-0-			-0-
08	7409	X	6220	-0-	-1189	-0-	213	1	6007	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	6214	-0-	-956	-0-	206	1	6008	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	223	1	6353	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	2	2	7866	3	N	-0-			-0-
06	8310	X	7846	-0-	-464	-0-	1	2	7845	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	3			N	-0-			-0-
08	7874	X	6999	-0-	-875	-0-	2	2	6997	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	6378	-0-	-1482	-0-	6378	3			N	-0-			-0-
10	8122	X	7147	-0-	-975	-0-	7147	3			N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	17720	-0-	-384	-0-	627	1	17093	3	Y	-0-			-0-
06	17610	X	17468	-0-	-142	-0-	610	1	16858	3	Y	-0-			-0-
07	18197	X	17778	-0-	-419	-0-	646	1	17132	3	Y	-0-			-0-
08	18197	X	16905	-0-	-1292	-0-	633	1	16272	3	Y	-0-			-0-
09	17490	X	15283	-0-	-2207	-0-	551	1	14732	3	Y	-0-			-0-
10	18042	X	14645	-0-	-3397	-0-	545	1	14100	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	194	1	9051	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	302	1	8205	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8749	-0-	-1078	-0-	334	1	8415	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	8891	-0-	-657	-0-	266	1	8625	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	286	1	8373	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8566	-0-	-672	-0-	254	1	8312	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	418	1	19526	2	N	-0-			-0-
06	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	619	1	16825	2	N	-0-			-0-
07	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	648	1	16346	2	N	-0-			-0-
*08	16430	X	16253	-0-	-177	-0-	487	1	15766	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	535	1	15665	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14098	-0-	-2332	-0-	418	1	13680	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	143	1	6671	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	6493	-0-	-1367	-0-	231	1	6262	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6976	-0-	-495	-0-	266	1	6710	2	N	-0-			-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	208	1	6738	2	N	-0-			-0-
09	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6921	-0-	-54	-0-	205	1	6716	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	15711	-0-	-2486	-0-	329	1	15382	2	N	-0-			-0-
06	17160	X	14008	-0-	-3152	-0-	497	1	13511	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	12032	-0-	-5266	-0-	459	1	11573	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	13822	-0-	-2608	-0-	414	1	13408	2	N	-0-			-0-
09	15630	X	14944	-0-	-686	-0-	493	1	14451	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	13048	-0-	-2669	-0-	387	1	12661	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	15324	-0-	-3834	-0-	502	1	14822	2	N	-0-			-0-
06	15840	X	15359	-0-	-481	-0-	528	1	14831	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	15495	-0-	-1927	-0-	519	1	14976	2	N	-0-			-0-
08	17422	X	12763	-0-	-4659	-0-	432	1	12331	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	11970	-0-	-4890	-0-	402	1	11568	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	13374	-0-	-2498	-0-	459	1	12915	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 10985

05	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	653	1	19296	2	N	-0-			-0-
06	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	633	1	17804	2	N	-0-			-0-
07	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	618	1	17817	2	N	-0-			-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	637	1	18209	2	N	-0-			-0-
09	16890	X	13627	-0-	-3263	-0-	458	1	13169	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	3958	-0-	-13495	-0-	136	1	3822	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

05	10602	X	8763	-0-	-1839	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	7761	-0-	-2229	-0-	276	1	7485	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	8228	-0-	-1909	-0-	314	1	7914	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8294	-0-	-1316	-0-	248	1	8046	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8163	-0-	-1047	-0-	270	1	7893	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	7998	-0-	-775	-0-	237	1	7761	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

05	9951	X	9612	-0-	-339	-0-	337	1	9275	3	Y	-0-			5
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	330	1	9128	3	Y	-0-			5
07	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	366	1	9778	3	Y	-0-			5
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	428	1	11114	3	Y	-0-			5
09	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	297	1	8055	3	Y	-0-			5
10	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-	296	1	7740	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	3073	-0-	73	73	1131	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	2466	N	2393	-0-	-73	-0-	1081	1	1312	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3899	-0-	799	799	1339	1	2560	3	N	-0-			-0-
09	4994	X	4195	-0-	-799	-0-	1362	1	2833	3	N	-0-			-0-
*10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1428	1	3402	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

05	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	2	2	8870	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	9863	-0-	-367	-0-	1	2	9862	3	N	-0-			-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	3			N	-0-			-0-
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	3	2	10610	3	N	-0-			-0-
09	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3			N	-0-			-0-
10	10478	X	10191	-0-	-287	-0-	10191	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14299	-0-	-1170	-0-	525	1	13686	3	N	80					236
							88	9									
06	14760	X	9644	-0-	-5116	-0-	348	1	9250	3	N	42	176	1			102
							46	9									
07	15252	X	30	-0-	-15222	-0-	30	3			N	-0-					102
08	15004	X	592	-0-	-14412	-0-	23	1	569	3	N	-0-					102
09	14160	X	1604	-0-	-12556	-0-	277	1	1326	3	N	1					103
							1	9									
10	14291	X	5919	-0-	-8372	-0-	1060	1	4848	3	N	10					113
							11	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	11242	-0-	-104	-0-	408	1	10827	3	N	6	188	1			26
							7	9									
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	400	1	10859	3	N	33					59
							36	9									
07	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	418	1	10915	3	N	23					82
							25	9									
08	11253	X	10722	-0-	-531	-0-	409	1	10288	3	N	23					105
							25	9									
09	11310	X	5176	-0-	-6134	-0-	188	1	4973	3	N	14					119
							15	9									
10	11687	X	7136	-0-	-4551	-0-	271	1	6865	3	N	-0-					119

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	15874	-0-	-866	-0-	564	1	15049	3	N	237	369	1			62
							261	9									
06	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	535	1	14387	3	N	219	179	1			102
							241	9									
07	16337	X	15524	-0-	-813	-0-	565	1	14740	3	N	199	172	1			129
							219	9									
08	16182	X	15471	-0-	-711	-0-	574	1	14670	3	N	206	178	1			157
							227	9									
09	15510	X	14838	-0-	-672	-0-	536	1	14092	3	N	191	163	1			185
							210	9									
10	15872	X	15190	-0-	-682	-0-	564	1	14382	3	N	222	179	1			228
							244	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8687	-0-	-799	-0-	305	1	8341	3	Y	37					134
							41	9									
06	9000	X	7048	-0-	-1952	-0-	243	1	6748	3	Y	52	165	1			21
							57	9									
07	8618	X	8469	-0-	-149	-0-	310	1	8125	3	Y	31					52
							34	9									
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	362	1	9254	3	Y	39					91
							43	9									
09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	323	1	8567	3	Y	14					105
							15	9									
10	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	315	1	8188	3	Y	38					143
							42	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

05	9672	X	9261	-0-	-411	-0-	194	1	9067	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8692	-0-	-338	-0-	309	1	8383	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	337	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8773	-0-	-496	-0-	263	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8351	-0-	-619	-0-	276	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8549	-0-	-720	-0-	254	1	8295	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

05	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	202	1	5461	3	N	76	156	1			162
							84	9									
06	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	185	1	5000	3	N	80					242
							88	9									
07	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	202	1	5279	3	N	75	161	1			156
							83	9									
08	5766	X	5482	-0-	-284	-0-	206	1	5209	3	N	61					217
							67	9									
09	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	194	1	5154	3	N	60	177	1			100
							66	9									
10	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	207	1	5341	3	N	83					183
							91	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

05	16337	X	14609	-0-	-1728	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
							14525	3									
06	15810	X	14158	-0-	-1652	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							14115	3									
07	16337	X	14328	-0-	-2009	-0-	79	1	14249	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	87	1	4	2	N	-0-					-0-
							14089	3									
09	14640	X	14017	-0-	-623	-0-	88	1	13929	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	13235	-0-	-1397	-0-	78	1	13157	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

05	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	3	2	17989	3	N	-0-					-0-
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	1	2	17779	3	N	-0-					-0-
07	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	3			N	-0-					-0-
08	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	5	2	18651	3	N	-0-					-0-
09	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19171	3			N	-0-					-0-
*10	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13380	-0-	-880	-0-	477	1	12893	3	N	9					17
							10	9									
06	13800	X	12457	-0-	-1343	-0-	437	1	12007	3	N	12					29
							13	9									
07	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	491	1	13026	3	N	3					32
							3	9									
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	540	1	13793	3	Y	6	38	1			-0-
							7	9									
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	491	1	13035	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	13516	X	13410	-0-	-106	-0-	502	1	12902	3	Y	5					5
							6	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	365	1	10777	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8181	-0-	-1749	-0-	281	1	7900	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8360	-0-	-1901	-0-	280	1	8080	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8394	-0-	-1867	-0-	284	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	7997	-0-	-1933	-0-	269	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	8047	-0-	-2214	-0-	276	1	7771	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

05	10447	X	9939	-0-	-508	-0-	325	1	9614	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8342	-0-	-1768	-0-	287	1	8055	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	7701	-0-	-2746	-0-	258	1	7443	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	8071	-0-	-2376	-0-	273	1	7798	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7728	-0-	-2172	-0-	260	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	7384	-0-	-2567	-0-	253	1	7131	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

05	12307	X	10848	-0-	-1459	-0-	389	1	10458	3	Y	1	54	1			12
							1	9									
06	10890	X	10442	-0-	-448	-0-	366	1	10076	3	Y	-0-					12
07	11253	X	10489	-0-	-764	-0-	382	1	10107	3	Y	-0-					12
08	10850	X	10519	-0-	-331	-0-	393	1	10125	3	Y	1					13
							1	9									
09	10500	X	9939	-0-	-561	-0-	363	1	9576	3	Y	-0-					13
10	10850	X	9947	-0-	-903	-0-	363	1	9582	3	Y	2					15
							2	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

05	8711	X	5387	-0-	-3324	-0-	113	1	5274	2	N	-0-					-0-
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	325	1	8831	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	326	1	8224	2	N	-0-					-0-
08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	285	1	9246	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8274	-0-	-216	-0-	273	1	8001	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7604	-0-	-1169	-0-	226	1	7378	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	303	1	8001	3	N	47	183	1			27
							52	9									
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8530	3	N	52					79
							57	9									
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	325	1	8361	3	N	36					115
							40	9									
08	8370	X	8149	-0-	-221	-0-	310	1	7786	3	N	48					163
							53	9									
09	8400	X	7403	-0-	-997	-0-	274	1	7088	3	N	37	176	1			24
							41	9									
10	8680	X	7529	-0-	-1151	-0-	284	1	7194	3	N	46					70
							51	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	9307	-0-	-3372	-0-	1095	1	8201	3	Y	10					67
							11	9									
06	10770	X	10270	-0-	-500	-0-	1180	1	9065	3	Y	23					90
							25	9									
07	11129	X	9807	-0-	-1322	-0-	1199	1	8571	3	Y	34					124
							37	9									
08	11129	X	9874	-0-	-1255	-0-	1213	1	8635	3	Y	24					148
							26	9									
09	10260	X	10230	-0-	-30	-0-	1188	1	9025	3	Y	15					163
							17	9									
10	10602	X	8783	-0-	-1819	-0-	1168	1	7612	3	Y	3					166
							3	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	323	1	15112	2	N	-0-					-0-
06	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	507	1	13776	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11648	-0-	-1372	-0-	444	1	11204	2	N	-0-					-0-
*08	15438	X	13339	-0-	-2099	-0-	399	1	12940	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	12048	-0-	-2892	-0-	398	1	11650	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	11737	-0-	-3701	-0-	348	1	11389	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	26099	-0-	-1460	-0-	546	1	25553	2	N	-0-					-0-
06	26670	X	25084	-0-	-1586	-0-	891	1	24193	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	25610	-0-	-1949	-0-	976	1	24634	2	N	-0-					-0-
*08	26908	X	25179	-0-	-1729	-0-	754	1	24425	2	N	-0-					-0-
09	25470	X	23574	-0-	-1896	-0-	778	1	22796	2	N	-0-					-0-
10	26102	X	24534	-0-	-1568	-0-	728	1	23806	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	334	1	8989	3	N	70					157
							77	9									
06	8730	X	8561	-0-	-169	-0-	301	1	8214	3	N	42					199
							46	9									
07	9021	X	8593	-0-	-428	-0-	317	1	8228	3	N	44	185	1			58
							48	9									
08	9393	X	7863	-0-	-1530	-0-	291	1	7449	3	N	112					170
							123	9									
09	9090	X	7889	-0-	-1201	-0-	288	1	7505	3	N	87	176	1			81
							96	9									
10	9393	X	8901	-0-	-492	-0-	335	1	8531	3	N	32					113
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	485	1	15172	3	N	-0-			-0-
06	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	455	1	14360	3	N	-0-			-0-
07	15717	X	14992	-0-	-725	-0-	473	1	14519	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	14096	-0-	-1621	-0-	464	1	13632	3	N	-0-			-0-
09	15210	X	14371	-0-	-839	-0-	447	1	13924	3	N	-0-			-0-
10	15655	X	14569	-0-	-1086	-0-	475	1	14094	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	123	1	5379	3	N	-0-			-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	116	1	5155	3	N	-0-			-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	N	-0-			-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	133	1	5460	3	N	-0-			-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	127	1	5515	3	N	-0-			-0-
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	127	1	5254	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

05	24397	X	20205	-0-	-4192	-0-	627	1	19578	3	N	-0-			-0-
06	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	668	1	21300	3	N	-0-			-0-
07	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	718	1	21946	3	N	-0-			-0-
08	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	728	1	21727	3	N	-0-			-0-
09	21960	X	21592	-0-	-368	-0-	667	1	20925	3	N	-0-			-0-
10	22692	X	21985	-0-	-707	-0-	712	1	21273	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1205	1	4254	3	Y	-0-			1
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1135	1	3267	3	Y	-0-			1
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	1110	1	1520	3	Y	-0-			1
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1219	1	4259	3	Y	-0-			1
09	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1351	1	8956	3	Y	-0-			1
*10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1170	1	4182	3	Y	-0-			1

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	1114	1	5115	2	N	-0-			-0-
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	882	1	1405	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	2705	-0-	-7401	-0-	615	1	2090	2	N	-0-			-0-
*08	10106	X	3758	-0-	-6348	-0-	1195	1	2563	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	3692	-0-	-6088	-0-	627	1	3065	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	3425	-0-	-2806	-0-	630	1	2795	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

05	713	X	184	-0-	-529	-0-	184	1			N	-0-			-0-
06	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	359	1	11228	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	270	1	8520	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	7201	-0-	-2874	-0-	228	1	6973	3	N	-0-			-0-
08	10075	X	9026	-0-	-1049	-0-	298	1	8728	3	N	-0-			-0-
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	327	1	10063	3	N	-0-			-0-
10	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	324	1	9432	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

05	16926	X	15088	-0-	-1838	-0-	494	1	14594	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	1002	-0-	-14718	-0-	101	1	901	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	2146	-0-	-13912	-0-	266	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	3170	-0-	-12547	-0-	453	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	6995	-0-	-7795	-0-	695	1	6300	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	8666	-0-	-6431	-0-	297	1	8369	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

05	27962	X	23399	-0-	-4563	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					14
							22598	3									
06	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	1270	1	3	2	Y	-0-					14
							27230	3									
07	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	1295	1	34249	3	Y	-0-					14
08	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	988	1	7	2	Y	-0-					14
							27218	3									
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	963	1	25420	3	Y	-0-					14
*10	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	921	1	26445	3	Y	-0-					14

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

05	341	N	92	-0-	-249	-0-	84	1	8	9	Y	7	73	1			28
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	2	2	1			28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1					29
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

05	14291	X	13220	-0-	-1071	-0-	299	1	12921	3	N	-0-					-0-
06	13830	X	12928	-0-	-902	-0-	285	1	12643	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13023	-0-	-958	-0-	304	1	12719	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	13049	-0-	-901	-0-	310	1	12739	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12846	-0-	-384	-0-	289	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	12947	-0-	-414	-0-	306	1	12641	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

05	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	407	1	19023	2	N	-0-					-0-
06	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	617	1	16747	2	N	-0-					-0-
07	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	547	1	13786	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	352	1	11397	2	N	-0-					-0-
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	297	1	8689	2	N	-0-					-0-
*10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	274	1	8960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	155	1	6236	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	6704	-0-	-16	-0-	163	1	6541	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	5304	-0-	-1640	-0-	136	1	5168	3	N	-0-			-0-
08	6758	X	6151	-0-	-607	-0-	161	1	5990	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	144	1	5621	3	N	-0-			-0-
10	6913	X	5156	-0-	-1757	-0-	134	1	5022	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	447	1	20910	2	N	-0-			-0-
06	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	734	1	19932	2	N	-0-			-0-
07	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	801	1	20204	2	N	-0-			-0-
08	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	620	1	20085	2	N	-0-			-0-
09	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	664	1	19445	2	N	-0-			-0-
*10	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	596	1	19475	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

05	7905	X	6624	-0-	-1281	-0-	139	1	6485	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	233	1	6328	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	247	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6941	-0-	-189	-0-	208	1	6733	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5917	-0-	-773	-0-	195	1	5722	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	176	1	5737	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

05	899	X	153	-0-	-746	-0-	112	1	41	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	215	-0-	-4495	-0-	186	1	29	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	551	-0-	-4316	-0-	551	1			N	-0-			-0-
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
09	1560	X	522	-0-	-1038	-0-	522	1			N	-0-			-0-
*10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	564	1	38	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

05	27838	X	26589	-0-	-1249	-0-	2756	1	23833	2	N	-0-			-0-
06	26490	X	26400	-0-	-90	-0-	3037	1	23363	2	N	-0-			-0-
07	27812	X	27812	-0-	-0-	-0-	3397	1	24415	2	N	-0-			-0-
08	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	3397	1	24184	2	N	-0-			-0-
09	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	3471	1	23375	2	N	-0-			-0-
*10	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	3662	1	27312	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

05	7936	X	6906	-0-	-1030	-0-	145	1	6761	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6630	-0-	-840	-0-	235	1	6395	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6797	-0-	-705	-0-	259	1	6538	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6416	-0-	-900	-0-	192	1	6224	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6254	-0-	-436	-0-	207	1	6047	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	192	1	6262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15903	-0-	-899	-0-	346	1	15557	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	15392	-0-	-868	-0-	327	1	15065	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15727	-0-	-1044	-0-	350	1	15377	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	14808	-0-	-1963	-0-	346	1	14462	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	14986	-0-	-554	-0-	322	1	14664	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	15324	-0-	-579	-0-	357	1	14967	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7083	-0-	-1721	-0-	148	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6185	-0-	-1945	-0-	220	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6716	-0-	-1499	-0-	256	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	202	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6495	-0-	-675	-0-	214	1	6281	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6256	-0-	-812	-0-	186	1	6070	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	700	1	4	2	Y	-0-					-0-
							19865	3									
06	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17784	3									
07	15748	X	12785	-0-	-2963	-0-	466	1	12319	3	Y	-0-					-0-
08	15655	X	13650	-0-	-2005	-0-	478	1	3	2	Y	-0-					-0-
							13169	3									
09	17790	X	14595	-0-	-3195	-0-	532	1	14063	3	Y	-0-					-0-
10	18383	X	16876	-0-	-1507	-0-	568	1	16308	3	Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18377	-0-	-1556	-0-	626	1	3	2	Y	-0-					1
							17748	3									
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	856	1	1	2	Y	-0-					1
							18349	3									
07	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	727	1	19219	3	Y	-0-					1
08	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	745	1	6	2	Y	-0-					1
							20543	3									
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	696	1	18382	3	Y	-0-					1
*10	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	698	1	20033	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	18589	-0-	-3080	-0-	634	1	3	2	Y	-0-					1
							17952	3									
06	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	904	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19387	3									
07	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	745	1	19700	3	Y	-0-					-0-
08	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	713	1	5	2	Y	-0-					-0-
							19639	3									
09	19560	X	18793	-0-	-767	-0-	685	1	18108	3	Y	-0-					-0-
*10	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	684	1	19655	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	645	1	18318	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	15307	-0-	-2063	-0-	516	1	14791	3	N	-0-					-0-
07	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	680	1	18932	3	N	-0-					-0-
*08	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	686	1	18440	3	N	42					42
							46	9									
*09	17370	X	15448	-0-	-1922	-0-	537	1	14911	3	Y	-0-	39	1			3
10	17949	X	16960	-0-	-989	-0-	605	1	16355	3	Y	-0-	1	1			-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	2659	1	22997	2	N	-0-					-0-
06	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	2964	1	22800	2	N	-0-					-0-
07	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	3243	1	23309	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	25397	-0-	-271	-0-	3128	1	22269	2	N	-0-					-0-
09	25770	X	24496	-0-	-1274	-0-	3167	1	21329	2	N	-0-					-0-
*10	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	3343	1	24936	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	2099	-0-	-6240	-0-	563	1	1527	3	N	8					84
							9	9									
06	8070	X	842	-0-	-7228	-0-	840	1	2	9	N	2					86
07	8339	X	3984	-0-	-4355	-0-	984	1	2988	3	N	11					97
							12	9									
08	7099	X	2661	-0-	-4438	-0-	939	1	1699	3	N	21					118
							23	9									
09	6870	X	1002	-0-	-5868	-0-	847	1	141	3	N	13					131
							14	9									
*10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1004	1	3447	3	N	-0-					131

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	378	1	10742	3	Y	6					28
							7	9									
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	385	1	11147	3	Y	1					29
							1	9									
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	419	1	11673	3	Y	4					33
							4	9									
08	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	426	1	11495	3	Y	9					42
							10	9									
09	10590	X	9829	-0-	-761	-0-	340	1	9488	3	Y	1					43
							1	9									
10	10943	X	9562	-0-	-1381	-0-	363	1	9199	3	Y	-0-					43

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5249	-0-	-1633	-0-	130	1	5119	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6055	-0-	-935	-0-	147	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6966	-0-	-257	-0-	177	1	6789	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6936	-0-	-287	-0-	183	1	6753	3	N	-0-					-0-
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	163	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6338	-0-	-637	-0-	164	1	6174	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	99	1	4516	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	102	1	4704	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4900	-0-	-587	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4793	-0-	-663	-0-	111	1	4682	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4595	-0-	-685	-0-	99	1	4496	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	112	1	4724	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	216	1	6457	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	5346	-0-	-1944	-0-	170	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	5601	-0-	-2056	-0-	185	1	5416	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	2986	-0-	-4671	-0-	103	1	2883	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	1563	-0-	-5847	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	1610	-0-	-5055	-0-	53	1	1557	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	19231	-0-	-888	-0-	403	1	18828	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	18510	-0-	-960	-0-	657	1	17853	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	8885	-0-	-13094	-0-	339	1	8546	2	N	-0-					-0-
*08	21979	X	16916	-0-	-5063	-0-	506	1	16410	2	N	-0-					-0-
09	21270	X	13255	-0-	-8015	-0-	438	1	12817	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	513	1	16779	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	628	1	5362	2	N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	935	1	9921	2	N	-0-					-0-
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	1315	1	18784	2	N	-0-					-0-
*08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	434	1	2735	2	N	-0-					-0-
*10	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	1111	1	14437	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	482	1	22539	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	247	-0-	-17093	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	14950	-0-	-2968	-0-	570	1	14380	2	N	-0-					-0-
*08	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	768	1	24876	2	N	-0-					-0-
09	22290	X	9079	-0-	-13211	-0-	744	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	23033	X	22654	-0-	-379	-0-	987	1	21667	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	1841	-0-	-6839	-0-	67	1	1774	3	Y	-0-					101
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8424	3	Y	11	46	1			66
							12	9									
07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	313	1	8414	3	Y	1					67
							1	9									
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	144	1	3807	3	Y	-0-					67
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-					67
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					67

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	24939	-0-	-6743	-0-	849	1	4	2	Y	1					45
							24085	3	1	9							
06	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1347	1	3	2	Y	-0-					45
							28868	3									
07	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	1008	1	26650	3	Y	-0-					45
08	26629	X	25819	-0-	-810	-0-	904	1	6	2	Y	-0-					45
							24909	3									
09	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	940	1	24833	3	Y	-0-					45
10	26629	X	25569	-0-	-1060	-0-	860	1	24709	3	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	668	1	3	2	Y	-0-					16
							18955	3									
06	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	949	1	2	2	Y	-0-					16
							20338	3									
07	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	761	1	20119	3	Y	-0-					16
08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	647	1	4	2	Y	-0-					16
							17849	3									
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	431	1	11378	3	Y	-0-					16
*10	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	630	1	18108	3	Y	-0-					16

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	743	1	4	2	Y	-0-					2
							21070	3									
06	20640	X	19490	-0-	-1150	-0-	869	1	2	2	Y	-0-					2
							18619	3									
07	21328	X	20255	-0-	-1073	-0-	738	1	19517	3	Y	-0-					2
08	21328	X	18600	-0-	-2728	-0-	651	1	4	2	Y	-0-					2
							17945	3									
09	20640	X	16805	-0-	-3835	-0-	613	1	16192	3	Y	-0-					2
10	21328	X	18578	-0-	-2750	-0-	625	1	17953	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21235	X	17940	-0-	-3295	-0-	611	1	3	2	Y	-0-					4
							17326	3									
06	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	891	1	2	2	Y	-0-					4
							19097	3									
07	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	721	1	19061	3	Y	-0-					4
08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	712	1	5	2	Y	-0-					4
							19631	3									
09	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	681	1	17982	3	Y	-0-					4
*10	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	671	1	19277	3	Y	-0-					4

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	17529	-0-	-1815	-0-	597	1	3	2	Y	-0-					9
							16929	3									
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	812	1	1	2	Y	-0-					9
							17415	3									
07	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	671	1	17748	3	Y	-0-					9
08	18259	X	17638	-0-	-621	-0-	618	1	4	2	Y	-0-					9
							17016	3									
09	17670	X	15998	-0-	-1672	-0-	584	1	15414	3	Y	-0-					9
10	18259	X	17168	-0-	-1091	-0-	577	1	16591	3	Y	-0-					9

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	422	1	13040	3	N	-0-					-0-
06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	304	1	13944	3	N	-0-					-0-
07	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	512	1	15470	3	N	-0-					-0-
08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	515	1	15068	3	N	-0-					-0-
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	466	1	14350	3	N	-0-					-0-
*10	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	473	1	13907	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	973	1	13048	2	N	-0-					-0-
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	944	1	12130	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	934	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	1005	1	13979	2	N	-0-					-0-
09	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	960	1	13087	2	N	-0-					-0-
*10	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	991	1	13199	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	1471	-0-	-15703	-0-	769	1	702	3	Y	-0-					3
06	16620	X	4439	-0-	-12181	-0-	886	1	3553	3	Y	-0-					3
07	16585	X	15975	-0-	-610	-0-	1299	1	14676	3	Y	-0-					3
08	16585	X	15586	-0-	-999	-0-	1227	1	3	2	Y	-0-					3
							14356	3									
09	15630	X	14987	-0-	-643	-0-	1206	1	13781	3	Y	-0-					3
10	15965	X	15090	-0-	-875	-0-	1203	1	13887	3	Y	-0-					3

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	989	1	2391	3	N	-0-					30
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	985	1	3277	3	N	-0-					30
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	1008	1	2930	3	N	14					44
							15	9									
08	3441	X	2424	-0-	-1017	-0-	956	1	1451	3	N	15					59
							17	9									
09	4260	X	2405	-0-	-1855	-0-	924	1	1481	3	N	-0-					59
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1037	1	3660	3	N	-0-					59

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	18802	-0-	-1689	-0-	394	1	18408	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18364	-0-	-1466	-0-	652	1	17712	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	19031	-0-	-1460	-0-	726	1	18305	2	N	-0-					-0-
08	19716	X	18715	-0-	-1001	-0-	560	1	18155	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17593	-0-	-1397	-0-	581	1	17012	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18246	-0-	-788	-0-	542	1	17704	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14861	-0-	-1321	-0-	311	1	14550	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14461	-0-	-809	-0-	513	1	13948	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	14656	-0-	-1030	-0-	559	1	14097	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14284	-0-	-844	-0-	428	1	13856	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13747	-0-	-713	-0-	454	1	13293	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	14317	-0-	-625	-0-	425	1	13892	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	16323	-0-	-1843	-0-	342	1	15981	2	N	-0-					-0-
06	17160	X	15571	-0-	-1589	-0-	553	1	15018	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	15909	-0-	-1172	-0-	607	1	15302	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	15763	-0-	-1039	-0-	472	1	15291	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14930	-0-	-1330	-0-	493	1	14437	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	15229	-0-	-1108	-0-	452	1	14777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22208	-0-	-980	-0-	491	1	21717	3	N	-0-					-0-
06	22440	X	21562	-0-	-878	-0-	466	1	21096	3	N	-0-					-0-
07	23064	X	22055	-0-	-1009	-0-	501	1	21554	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21739	-0-	-1139	-0-	508	1	21231	3	N	-0-					-0-
09	22110	X	21011	-0-	-1099	-0-	463	1	20548	3	N	-0-					-0-
10	22289	X	21403	-0-	-886	-0-	498	1	20905	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

05	26846	X	22089	-0-	-4757	-0-	752	1	4	2	Y	-0-					1
							21333	3									
06	23130	X	21150	-0-	-1980	-0-	939	1	2	2	Y	-0-					1
							20209	3									
07	23901	X	21168	-0-	-2733	-0-	767	1	20401	3	Y	-0-					1
08	22971	X	19901	-0-	-3070	-0-	694	1	6	2	Y	-0-					1
							19201	3									
09	21570	X	18481	-0-	-3089	-0-	673	1	17808	3	Y	-0-					1
10	22103	X	19194	-0-	-2909	-0-	643	1	18551	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

05	25792	X	22913	-0-	-2879	-0-	780	1	4	2	Y	-0-					1
							22129	3									
06	23250	X	22041	-0-	-1209	-0-	978	1	2	2	Y	-0-					1
							21061	3									
07	24025	X	22451	-0-	-1574	-0-	814	1	21637	3	Y	-0-					1
08	23653	X	21474	-0-	-2179	-0-	750	1	6	2	Y	-0-					1
							20718	3									
09	22170	X	20341	-0-	-1829	-0-	742	1	19599	3	Y	-0-					1
10	22909	X	21226	-0-	-1683	-0-	713	1	20513	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

*11	24960	X	22219	-0-	-2741	-0-	796	1	10	2	Y	9					13
							21403	3	10	9							
*12	24738	X	22079	-0-	-2659	-0-	733	1	2	2	Y	1	3	1			11
							21343	3	1	9							
*01	24242	X	22091	-0-	-2151	-0-	722	1	44	2	Y	-0-					11
							21325	3									
*02	21896	X	18536	-0-	-3360	-0-	638	1	17898	3	Y	-0-					11
*03	23281	X	20377	-0-	-2904	-0-	667	1	10	2	Y	-0-					11
							19700	3									
*04	22200	X	18941	-0-	-3259	-0-	637	1	18304	3	Y	-0-					11
*05	22103	X	18915	-0-	-3188	-0-	644	1	3	2	Y	-0-					11
							18268	3									
*06	18900	X	17992	-0-	-908	-0-	800	1	2	2	Y	-0-					11
							17190	3									
*07	19530	X	18765	-0-	-765	-0-	681	1	18084	3	Y	-0-					11
*08	19530	X	18523	-0-	-1007	-0-	647	1	4	2	Y	-0-					11
							17872	3									
09	18900	X	17835	-0-	-1065	-0-	650	1	17185	3	Y	-0-					11
10	18910	X	18591	-0-	-319	-0-	626	1	17965	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28770	X	25254	-0-	-3516	-0-	905	1	11	2	Y	1					5
							24337	3	1	9							
*12	27807	X	25557	-0-	-2250	-0-	849	1	2	2	Y	1	1	1			5
							24705	3	1	9							
*01	27807	X	25387	-0-	-2420	-0-	829	1	50	2	Y	-0-					5
							24508	3									
*02	25116	X	22814	-0-	-2302	-0-	785	1	22029	3	Y	-0-					5
*03	27156	X	23565	-0-	-3591	-0-	772	1	10	2	Y	-0-					5
							22783	3									
*04	25260	X	22947	-0-	-2313	-0-	771	1	2	2	Y	-0-					5
							22174	3									
*05	25544	X	22686	-0-	-2858	-0-	772	1	4	2	Y	-0-					5
							21910	3									
*06	24090	X	21436	-0-	-2654	-0-	952	1	2	2	Y	-0-					5
							20482	3									
*07	24893	X	21955	-0-	-2938	-0-	796	1	21159	3	Y	-0-					5
*08	23715	X	21621	-0-	-2094	-0-	756	1	4	2	Y	-0-					5
							20861	3									
09	22950	X	21029	-0-	-1921	-0-	766	1	20263	3	Y	-0-					5
10	22692	X	22192	-0-	-500	-0-	747	1	21445	3	Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23520	X	21061	-0-	-2459	-0-	756	1	8	2	Y	13					24
							20283	3	14	9							
*12	22475	X	21409	-0-	-1066	-0-	710	1	2	2	Y	14	37	1			1
							20682	3	15	9							
01	22475	X	20716	-0-	-1759	-0-	676	1	40	2	Y	-0-					1
							20000	3									
*02	20300	X	18267	-0-	-2033	-0-	628	1	17639	3	Y	-0-					1
*03	22165	X	19991	-0-	-2174	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					1
							19328	3									
*04	21060	X	18434	-0-	-2626	-0-	620	1	17814	3	Y	-0-					1
*05	21390	X	19089	-0-	-2301	-0-	650	1	2	2	Y	-0-					1
							18437	3									
*06	18840	X	17008	-0-	-1832	-0-	755	1	16253	3	Y	-0-					1
*07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	643	1	17084	3	Y	-0-					1
*08	19468	X	18258	-0-	-1210	-0-	636	1	4	2	Y	-0-					1
							17618	3									
*09	18480	X	17352	-0-	-1128	-0-	633	1	16719	3	Y	-0-					1
10	19096	X	18132	-0-	-964	-0-	609	1	17523	3	Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	13625	-0-	-2247	-0-	464	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13159	3									
06	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	777	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16669	3									
07	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	585	1	15475	3	Y	-0-					-0-
08	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	494	1	4	2	Y	-0-					-0-
							13607	3									
09	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	510	1	13469	3	Y	-0-					-0-
*10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	472	1	13574	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7954	-0-	-13	-0-	199	1	7755	3	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	198	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	208	1	7935	3	N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	8071	-0-	-29	-0-	203	1	7868	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	215	1	7919	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8504	-0-	-1013	-0-	300	1	8204	3	N	-0-					138
06	8940	X	8250	-0-	-690	-0-	287	1	7935	3	N	25	144	1			19
							28	9									
07	9269	X	8235	-0-	-1034	-0-	297	1	7938	3	N	-0-					19
08	9269	X	6524	-0-	-2745	-0-	243	1	6281	3	N	-0-					19
09	8970	X	2401	-0-	-6569	-0-	61	1	2340	3	N	-0-					19
10	8525	X	33	-0-	-8492	-0-	33	3			N	-0-					19

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

*11	22890	X	20751	-0-	-2139	-0-	744	1	8	2	Y	2					45
							19997	3	2	9							
*12	21855	X	21088	-0-	-767	-0-	700	1	2	2	Y	1	12	1			34
							20385	3	1	9							
*01	21855	X	20569	-0-	-1286	-0-	672	1	41	2	Y	-0-					34
							19856	3									
*02	19740	X	18071	-0-	-1669	-0-	622	1	17449	3	Y	-0-					34
*03	21638	X	19053	-0-	-2585	-0-	624	1	8	2	Y	-0-					34
							18421	3									
*04	20760	X	19299	-0-	-1461	-0-	649	1	18650	3	Y	-0-					34
*05	21080	X	18668	-0-	-2412	-0-	634	1	4	2	Y	-0-					34
							18030	3									
*06	18000	X	17190	-0-	-810	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					34
							16424	3									
*07	18600	X	17561	-0-	-1039	-0-	637	1	16924	3	Y	-0-					34
*08	18600	X	17516	-0-	-1084	-0-	613	1	4	2	Y	-0-					34
							16899	3									
09	18000	X	16453	-0-	-1547	-0-	600	1	15853	3	Y	-0-					34
10	18600	X	17611	-0-	-989	-0-	592	1	17019	3	Y	-0-					34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

*11	22410	X	20111	-0-	-2299	-0-	721	1	8	2	Y	1					43
							19381	3	1	9							
*12	21111	X	20424	-0-	-687	-0-	679	1	2	2	Y	2	12	1			33
							19741	3	2	9							
*01	21111	X	19701	-0-	-1410	-0-	644	1	39	2	Y	-0-					33
							19018	3									
*02	19068	X	17346	-0-	-1722	-0-	597	1	16749	3	Y	-0-					33
*03	20863	X	18654	-0-	-2209	-0-	611	1	9	2	Y	-0-					33
							18034	3									
*04	20100	X	17779	-0-	-2321	-0-	598	1	17181	3	Y	-0-					33
*05	20429	X	17839	-0-	-2590	-0-	607	1	2	2	Y	-0-					33
							17230	3									
*06	17850	X	16296	-0-	-1554	-0-	725	1	15571	3	Y	-0-					33
*07	18445	X	16872	-0-	-1573	-0-	613	1	16259	3	Y	-0-					33
*08	18445	X	16824	-0-	-1621	-0-	588	1	4	2	Y	-0-					33
							16232	3									
09	17790	X	16210	-0-	-1580	-0-	591	1	15619	3	Y	-0-					33
10	17825	X	16992	-0-	-833	-0-	572	1	16420	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	16231	-0-	-3237	-0-	552	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15677	3									
06	16170	X	15631	-0-	-539	-0-	695	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14934	3									
07	16709	X	16173	-0-	-536	-0-	586	1	15587	3	Y	-0-					-0-
08	16709	X	16338	-0-	-371	-0-	572	1	4	2	Y	-0-					-0-
							15762	3									
09	16170	X	15279	-0-	-891	-0-	557	1	14722	3	Y	-0-					-0-
10	16244	X	15612	-0-	-632	-0-	525	1	15087	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15174	-0-	-1690	-0-	516	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14656	3									
06	15630	X	14268	-0-	-1362	-0-	635	1	13633	3	Y	-0-					-0-
07	16151	X	14774	-0-	-1377	-0-	537	1	14237	3	Y	-0-					-0-
08	16151	X	14468	-0-	-1683	-0-	505	1	4	2	Y	-0-					-0-
							13959	3									
09	15540	X	13542	-0-	-1998	-0-	494	1	13048	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	14474	-0-	-685	-0-	487	1	13987	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	16755	-0-	-2155	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16183	3									
06	16740	X	16037	-0-	-703	-0-	712	1	15325	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	16147	-0-	-1151	-0-	585	1	15562	3	Y	-0-					-0-
08	16864	X	15422	-0-	-1442	-0-	537	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14881	3									
09	16200	X	14414	-0-	-1786	-0-	526	1	13888	3	Y	-0-					-0-
10	16740	X	15527	-0-	-1213	-0-	521	1	15006	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	19139	-0-	-2406	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							19031	3									
06	20850	X	19468	-0-	-1382	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							19408	3									
07	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	109	1	19470	3	N	-0-					-0-
08	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-					-0-
							20465	3									
09	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	124	1	19558	3	N	-0-					-0-
*10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	124	1	20891	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	101	1	4052	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3954	-0-	-546	-0-	95	1	3859	3	N	-0-					-0-
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	121	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	95	1	3609	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	101	1	3822	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	111	1	4059	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1943	-0-	-723	-0-	720	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2023	-0-	-557	-0-	790	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	826	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	813	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1616	-0-	-964	-0-	797	1	819	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	887	-0-	-1376	-0-	814	1	73	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	21471	-0-	-2213	-0-	731	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20736	3									
06	21840	X	20889	-0-	-951	-0-	928	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19959	3									
07	21979	X	21509	-0-	-470	-0-	779	1	20730	3	Y	-0-					-0-
08	21700	X	21089	-0-	-611	-0-	736	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20349	3									
09	20880	X	19835	-0-	-1045	-0-	723	1	19112	3	Y	-0-					-0-
10	21576	X	21022	-0-	-554	-0-	705	1	20317	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	15420	-0-	-4451	-0-	525	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14893	3									
06	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	758	1	2	2	Y	-0-					-0-
							16319	3									
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	669	1	17793	3	Y	-0-					-0-
08	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	629	1	4	2	Y	-0-					-0-
							17401	3									
09	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	625	1	16513	3	Y	-0-					-0-
*10	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	593	1	17093	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	832	1	4	2	Y	-0-					-0-
							23624	3									
06	26460	X	24137	-0-	-2323	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23063	3									
07	27342	X	24400	-0-	-2942	-0-	885	1	23515	3	Y	-0-					-0-
08	26319	X	22507	-0-	-3812	-0-	785	1	6	2	Y	-0-					-0-
							21716	3									
09	24150	X	21515	-0-	-2635	-0-	784	1	20731	3	Y	-0-					-0-
10	24955	X	23311	-0-	-1644	-0-	782	1	22529	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	2119	1	18326	2	N	-0-					-0-
06	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	2383	1	18333	2	N	-0-					-0-
07	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	2449	1	17600	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	19896	-0-	-564	-0-	2450	1	17446	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	19119	-0-	-1611	-0-	2472	1	16647	2	N	-0-					-0-
*10	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	2633	1	19636	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	19694	-0-	-3680	-0-	450	1	19244	3	N	-0-					-0-
06	22620	X	19393	-0-	-3227	-0-	626	1	18767	3	N	-0-					-0-
07	23374	X	19783	-0-	-3591	-0-	460	1	19323	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	19579	-0-	-1439	-0-	470	1	19109	3	N	-0-					-0-
09	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	708	1	20660	3	N	-0-					-0-
*10	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	799	1	22491	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	628	1	19738	3	N	-0-					-0-
06	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	645	1	20567	3	N	-0-					-0-
07	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	670	1	20533	3	N	-0-					-0-
08	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	660	1	19737	3	N	-0-					-0-
09	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	601	1	18695	3	N	-0-					-0-
*10	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	643	1	19172	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	832	1	5423	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	868	1	5732	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	916	1	6222	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	888	1	5281	3	Y	-0-					-0-
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	876	1	5825	3	Y	-0-					-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	861	1	4626	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

05	15128	X	14689	-0-	-439	-0-	511	1	14171	3	Y	6					29
							7	9									
06	14640	X	13651	-0-	-989	-0-	469	1	13179	3	Y	3					32
							3	9									
07	15562	X	12785	-0-	-2777	-0-	455	1	12328	3	Y	2					34
							2	9									
08	15562	X	14197	-0-	-1365	-0-	522	1	13656	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
09	15060	X	13431	-0-	-1629	-0-	479	1	12948	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	14694	X	11698	-0-	-2996	-0-	427	1	11271	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

05	8618	X	5560	-0-	-3058	-0-	622	1	1	2	N	-0-					11
							4937	3									
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	592	1	6167	3	N	-0-					11
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	620	1	7636	3	N	-0-					11
08	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	121	1	2	2	N	-0-					11
							9895	3									
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	70	1	9141	3	N	-0-					11
*10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	70	1	9708	3	N	-0-					11

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

05	24149	X	19983	-0-	-4166	-0-	681	1	3	2	Y	-0-					4
							19299	3									
06	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	918	1	2	2	Y	-0-					4
							19679	3									
07	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	817	1	21601	3	Y	-0-					4
08	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	731	1	5	2	Y	-0-					4
							20150	3									
09	19110	X	19106	-0-	-4	-0-	697	1	18409	3	Y	-0-					4
*10	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	669	1	19222	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14066	-0-	-1527	-0-	294	1	13772	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	13624	-0-	-1166	-0-	484	1	13140	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14073	-0-	-1024	-0-	537	1	13536	2	N	-0-					-0-
*08	14694	X	13823	-0-	-871	-0-	414	1	13409	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	12930	-0-	-900	-0-	427	1	12503	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	13544	-0-	-530	-0-	402	1	13142	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10527	-0-	-1191	-0-	220	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10183	-0-	-1157	-0-	362	1	9821	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10036	-0-	-1403	-0-	383	1	9653	2	N	-0-					-0-
*08	11439	X	9817	-0-	-1622	-0-	294	1	9523	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9511	-0-	-1379	-0-	314	1	9197	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	299	1	9782	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	21801	-0-	-1790	-0-	456	1	21345	2	N	-0-					-0-
06	22530	X	20750	-0-	-1780	-0-	737	1	20013	2	N	-0-					-0-
07	23250	X	21146	-0-	-2104	-0-	806	1	20340	2	N	-0-					-0-
*08	22506	X	20523	-0-	-1983	-0-	614	1	19909	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	19258	-0-	-2072	-0-	636	1	18622	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	593	1	19386	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	12694	-0-	9594	9594	1137	1	11557	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	1236	1	11281	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	7610	-0-	-5140	-0-	1049	1	6561	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	5723	-0-	-7452	-0-	1000	1	4723	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	10357	-0-	-2818	-0-	1187	1	9170	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	9686	-0-	-2434	-0-	1124	1	8562	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	9369	-0-	-3155	-0-	1153	1	8216	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	15040	-0-	-460	-0-	371	1	14611	3	Y	53					77
							58	9									
06	15000	X	14772	-0-	-228	-0-	361	1	14367	3	Y	40					117
							44	9									
07	15562	X	14060	-0-	-1502	-0-	355	1	13661	3	Y	40					157
							44	9									
08	15562	X	14692	-0-	-870	-0-	384	1	14256	3	Y	47	181	1			23
							52	9									
*09	15060	X	14081	-0-	-979	-0-	516	1	13546	3	Y	17					40
							19	9									
10	15252	X	14371	-0-	-881	-0-	536	1	13782	3	Y	48					88
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	711	-0-	-1924	-0-	490	1	221	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	606	-0-	-1944	-0-	168	1	438	3	N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1039	1	9183	3	N	-0-					-0-
08	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	1358	1	17573	3	N	-0-					-0-
*09	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	914	1	20423	3	N	-0-					-0-
*10	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	680	1	18424	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

05	12524	X	11766	-0-	-758	-0-	292	1	11474	3	N	-0-					-0-
06	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	287	1	11472	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	11882	-0-	-487	-0-	305	1	11577	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	11705	-0-	-571	-0-	308	1	11397	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11227	-0-	-533	-0-	286	1	10941	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11496	-0-	-656	-0-	304	1	11192	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

05	5580	X	899	-0-	-4681	-0-	899	1			N	-0-					17
06	4290	X	870	-0-	-3420	-0-	870	1			N	-0-					17
07	4340	X	203	-0-	-4137	-0-	203	1			N	-0-					17
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					17
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					17
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					17

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

05	22196	X	21335	-0-	-861	-0-	698	1	20637	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	12577	-0-	-8303	-0-	432	1	12145	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	20409	-0-	-2128	-0-	684	1	19725	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	15273	-0-	-7264	-0-	517	1	14756	2	N	-0-					-0-
*09	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	811	1	23319	2	N	-0-					-0-
*10	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	833	1	23463	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

05	28334	X	21745	-0-	-6589	-0-	741	1	4	2	Y	-0-					15
							21000	3									
06	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1169	1	2	2	Y	-0-					15
							25066	3									
07	23746	X	23656	-0-	-90	-0-	862	1	22794	3	Y	-0-					15
08	23746	X	22391	-0-	-1355	-0-	784	1	5	2	Y	-0-					15
							21602	3									
09	22980	X	22096	-0-	-884	-0-	806	1	21290	3	Y	-0-					15
10	23746	X	22148	-0-	-1598	-0-	745	1	21403	3	Y	-0-					15

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

05	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	1354	1	3	2	Y	-0-					-0-
							14741	3									
06	12390	X	10519	-0-	-1871	-0-	496	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10022	3									
07	12803	X	9697	-0-	-3106	-0-	354	1	9343	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	9057	-0-	-3746	-0-	317	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8738	3									
09	12390	X	7869	-0-	-4521	-0-	287	1	7582	3	Y	-0-					-0-
10	12803	X	8542	-0-	-4261	-0-	287	1	8255	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	765	1	4	2	Y	-0-					-0-
							21687	3									
06	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	950	1	2	2	Y	-0-					-0-
							20361	3									
07	20181	X	20046	-0-	-135	-0-	731	1	19315	3	Y	-0-					-0-
08	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21287	3									
09	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	3	Y	-0-					-0-
*10	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	729	1	20950	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

05	11222	X	9869	-0-	-1353	-0-	246	1	9623	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	8474	-0-	-2176	-0-	206	1	8268	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8135	-0-	-2870	-0-	208	1	7927	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	8036	-0-	-2659	-0-	214	1	7822	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	7386	-0-	-2574	-0-	184	1	7202	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	8580	-0-	-1278	-0-	228	1	8352	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

05	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	1190	1	17209	2	N	-0-					-0-
06	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1085	1	13003	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	8118	-0-	-3290	-0-	960	1	7158	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	6431	-0-	-11983	-0-	933	1	5498	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	5951	-0-	-11869	-0-	896	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	9142	-0-	-9272	-0-	997	1	8145	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

05	12059	X	10074	-0-	-1985	-0-	211	1	9863	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	9178	-0-	-2282	-0-	326	1	8852	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10471	-0-	-565	-0-	399	1	10072	2	N	-0-					-0-
*08	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	327	1	10599	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10272	-0-	-78	-0-	339	1	9933	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	10474	-0-	-4	-0-	311	1	10163	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

05	16864	X	13653	-0-	-3211	-0-	467	1	13186	3	N	-0-					88
06	16320	X	12045	-0-	-4275	-0-	406	1	11639	3	N	-0-					88
07	16120	X	13933	-0-	-2187	-0-	488	1	13445	3	N	-0-					88
08	15624	X	11380	-0-	-4244	-0-	411	1	10969	3	N	-0-					88
09	14490	X	12607	-0-	-1883	-0-	442	1	12165	3	N	-0-					88
*10	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	547	1	14754	3	N	-0-					88

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

05	11997	X	11567	-0-	-430	-0-	286	1	11281	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10489	-0-	-1091	-0-	257	1	10232	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	10994	-0-	-662	-0-	281	1	10713	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	9970	-0-	-1593	-0-	258	1	9712	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	9930	-0-	-1260	-0-	246	1	9684	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	10043	-0-	-1520	-0-	260	1	9783	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

05	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	432	1	2	2	Y	-0-					47
							12265	3									
06	12300	X	11377	-0-	-923	-0-	507	1	1	2	Y	-0-					47
							10869	3									
07	11284	X	5501	-0-	-5783	-0-	201	1	5300	3	Y	-0-					47
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	373	1	3	2	Y	-0-					47
							10264	3									
09	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	365	1	9636	3	Y	-0-					47
10	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-	343	1	9869	3	Y	-0-					47

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

05	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	273	1	10925	3	Y	151					209
							166	9									
06	15900	X	10974	-0-	-4926	-0-	259	1	10568	3	Y	134	181	1			162
							147	9									
07	16430	X	6322	-0-	-10108	-0-	154	1	6079	3	Y	81	160	1			83
							89	9									
08	16430	X	2920	-0-	-13510	-0-	74	1	2811	3	Y	32					115
							35	9									
09	11760	X	2064	-0-	-9696	-0-	49	1	1985	3	Y	27					142
							30	9									
10	11377	X	2492	-0-	-8885	-0-	93	1	2364	3	Y	32					174
							35	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	709	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20105	3									
06	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	921	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19739	3									
07	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	804	1	21255	3	Y	-0-					-0-
08	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	755	1	5	2	Y	-0-					-0-
							20800	3									
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	719	1	18986	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	18753	-0-	-1335	-0-	631	1	18122	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

05	17112	X	16769	-0-	-343	-0-	413	1	15923	3	N	394	263	1			190
							433	9									
06	16560	X	14486	-0-	-2074	-0-	351	1	13788	3	N	315	364	1			141
							347	9									
07	17112	X	15355	-0-	-1757	-0-	391	1	14610	3	N	322	361	1			102
							354	9									
08	17112	X	15119	-0-	-1993	-0-	395	1	14354	3	N	336	367	1			71
							370	9									
09	16230	X	15003	-0-	-1227	-0-	373	1	14257	3	N	339	354	1			56
							373	9									
10	16771	X	15250	-0-	-1521	-0-	399	1	14495	3	N	324	365	1			15
							356	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	991	1	3439	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	3844	-0-	-2006	-0-	944	1	2900	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	3089	-0-	-2863	-0-	934	1	2155	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	3171	-0-	-2781	-0-	958	1	2213	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	2671	-0-	-3089	-0-	917	1	1754	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3458	-0-	-975	-0-	962	1	2496	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

05	6417	X	3446	-0-	-2971	-0-	960	1	2407	3	N	72					138
							79	9									
06	5880	X	1768	-0-	-4112	-0-	877	1	832	3	N	54					192
							59	9									
07	6014	X	1819	-0-	-4195	-0-	909	1	878	3	N	29	175	1			46
							32	9									
08	5828	X	3419	-0-	-2409	-0-	952	1	2412	3	N	50					96
							55	9									
09	5640	X	2097	-0-	-3543	-0-	881	1	1162	3	N	49					145
							54	9									
10	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	937	1	2221	3	N	16	137	1			24
							18	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	456	1	2	2	Y	-0-					-0-
							12925	3									
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	556	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11930	3									
07	10633	X	7721	-0-	-2912	-0-	281	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	4665	-0-	-5534	-0-	163	1	1	2	Y	-0-					-0-
							4501	3									
09	10470	X	3792	-0-	-6678	-0-	138	1	3654	3	Y	-0-					-0-
10	10819	X	4387	-0-	-6432	-0-	148	1	4239	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

05	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	311	1	13738	3	N	-0-					-0-
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	288	1	13172	3	N	-0-					-0-
07	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	308	1	13403	3	N	-0-					-0-
08	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	314	1	13203	3	N	-0-					-0-
09	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	293	1	13043	3	N	-0-					-0-
*10	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	325	1	13549	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

05	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	392	1	18348	2	N	-0-					-0-
06	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	610	1	16565	2	N	-0-					-0-
07	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	635	1	16008	2	N	-0-					-0-
*08	17670	X	15045	-0-	-2625	-0-	450	1	14595	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	9918	-0-	-7182	-0-	618	1	9300	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	16518	-0-	-1152	-0-	1031	1	15487	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	17326	-0-	-6730	-0-	363	1	16963	2	N	-0-			-0-
06	22650	X	606	-0-	-22044	-0-	22	1	584	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-			-0-
08	20739	X	3	-0-	-20736	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	18540	X	3137	-0-	-15403	-0-	315	1	2822	2	N	-0-			-0-
10	17329	X	382	-0-	-16947	-0-	118	1	264	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	1	-0-	-4525	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	189	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	1338	1	18888	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	583	-0-	-3478	-0-	54	1	529	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4363	-0-	-947	-0-	561	1	3802	2	N	-0-			-0-
*10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	781	1	8917	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	18214	-0-	-1750	-0-	381	1	17833	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	17517	-0-	-1473	-0-	622	1	16895	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	17947	-0-	-1366	-0-	684	1	17263	2	N	-0-			-0-
08	18817	X	17451	-0-	-1366	-0-	522	1	16929	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	16667	-0-	-1333	-0-	550	1	16117	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	17219	-0-	-1009	-0-	511	1	16708	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12704	-0-	-967	-0-	266	1	12438	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12294	-0-	-696	-0-	437	1	11857	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12467	-0-	-770	-0-	475	1	11992	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	12312	-0-	-677	-0-	369	1	11943	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	380	1	11139	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11732	-0-	-978	-0-	348	1	11384	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10760	-0-	-1082	-0-	225	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10324	-0-	-836	-0-	367	1	9957	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10512	-0-	-803	-0-	401	1	10111	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10050	-0-	-1017	-0-	301	1	9749	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	9989	-0-	-571	-0-	330	1	9659	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	298	1	9754	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13091	-0-	-952	-0-	274	1	12817	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	12721	-0-	-689	-0-	452	1	12269	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	12921	-0-	-905	-0-	493	1	12428	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	12682	-0-	-896	-0-	380	1	12302	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	11864	-0-	-1126	-0-	392	1	11472	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12278	-0-	-866	-0-	364	1	11914	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	14389	-0-	-584	-0-	301	1	14088	2	N	-0-			1
06	14160	X	13806	-0-	-354	-0-	490	1	13316	2	N	-0-			1
07	14477	X	14035	-0-	-442	-0-	535	1	13500	2	N	-0-			1
08	14384	X	13790	-0-	-594	-0-	413	1	13377	2	N	-0-			1
09	13920	X	13051	-0-	-869	-0-	431	1	12620	2	N	-0-			1
10	14384	X	13573	-0-	-811	-0-	403	1	13170	2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13140	-0-	-934	-0-	275	1	12865	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	456	1	12387	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	13232	-0-	-253	-0-	505	1	12727	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12926	-0-	-435	-0-	387	1	12539	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12093	-0-	-747	-0-	399	1	11694	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	12741	-0-	-527	-0-	378	1	12363	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	2797	-0-	-3930	-0-	59	1	2738	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	622	-0-	-5678	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	261	1	6589	2	N	-0-					-0-
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	193	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	166	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	5539	-0-	-1312	-0-	164	1	5375	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	20812	-0-	-1043	-0-	709	1	4	2	Y	-0-					1
							20099	3									
06	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	900	1	2	2	Y	-0-					1
							19372	3									
07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	754	1	20036	3	Y	-0-					1
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	699	1	4	2	Y	-0-					1
							19343	3									
09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	693	1	18323	3	Y	-0-					1
*10	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	691	1	19884	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	24694	-0-	-3051	-0-	840	1	4	2	Y	-0-					30
							23850	3									
06	25530	X	23352	-0-	-2178	-0-	1037	1	2	2	Y	-0-					30
							22313	3									
07	26102	X	23900	-0-	-2202	-0-	867	1	23033	3	Y	-0-					30
08	25916	X	24018	-0-	-1898	-0-	838	1	6	2	Y	-0-					30
							23174	3									
09	24360	X	22643	-0-	-1717	-0-	825	1	21818	3	Y	-0-					30
10	24707	X	23740	-0-	-967	-0-	797	1	22943	3	Y	-0-					30

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
09	600	X	473	-0-	-127	-0-	364	1	109	3	N	-0-					-0-
10	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	554	1	7902	3	N	-0-			-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	729	1	6551	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	2452	-0-	-2446	-0-	364	1	2088	3	N	-0-			-0-
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	744	1	7759	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	8000	-0-	-190	-0-	720	1	7280	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	7736	-0-	-727	-0-	720	1	7016	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	4155	-0-	-1575	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
08	5487	X	4748	-0-	-739	-0-	4748	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	4520	-0-	-580	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
10	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

05	24831	X	22004	-0-	-2827	-0-	461	1	21543	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	20818	-0-	-3212	-0-	739	1	20079	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	21901	-0-	-2930	-0-	835	1	21066	2	N	-0-			-0-
08	23529	X	22320	-0-	-1209	-0-	668	1	21652	2	N	-0-			-0-
09	22770	X	21377	-0-	-1393	-0-	706	1	20671	2	N	-0-			-0-
*10	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	657	1	21484	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

05	22475	X	18913	-0-	-3562	-0-	396	1	18517	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	17570	-0-	-3730	-0-	624	1	16946	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	18064	-0-	-3791	-0-	689	1	17375	2	N	-0-			-0-
08	21142	X	18037	-0-	-3105	-0-	540	1	17497	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	16868	-0-	-2932	-0-	557	1	16311	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	17725	-0-	-1185	-0-	526	1	17199	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

05	13547	X	13343	-0-	-204	-0-	426	1	12917	3	N	-0-			-0-
06	13110	X	11880	-0-	-1230	-0-	371	1	11509	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	420	1	12402	3	N	-0-			-0-
08	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	472	1	13492	3	N	-0-			-0-
09	12900	X	8054	-0-	-4846	-0-	263	1	7791	3	N	-0-			-0-
10	13330	X	12712	-0-	-618	-0-	426	1	12286	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

05	6820	X	6675	-0-	-145	-0-	692	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	777	1	5976	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6375	-0-	-476	-0-	779	1	5596	2	N	-0-			-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	862	1	6136	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6486	-0-	-264	-0-	839	1	5647	2	N	-0-			-0-
*10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	840	1	6262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	22748	-0-	-4067	-0-	521	1	22227	3	N	-0-					-0-
06	24810	X	21638	-0-	-3172	-0-	699	1	20939	3	N	-0-					-0-
07	26257	X	22745	-0-	-3512	-0-	528	1	22217	3	N	-0-					-0-
08	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	637	1	25715	3	N	-0-					-0-
09	25410	X	22037	-0-	-3373	-0-	730	1	21307	3	N	-0-					-0-
10	22754	X	21324	-0-	-1430	-0-	733	1	20591	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	471	1	8107	3	N	26					109
							29	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	294	1	7996	3	N	7					116
							8	9									
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	271	1	7223	3	N	7					123
							8	9									
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	297	1	7522	3	N	41					164
							45	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	301	1	7922	3	N	23					187
							25	9									
*10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	307	1	7878	3	N	18					205
							20	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	18131	-0-	-2360	-0-	380	1	17751	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17064	-0-	-2196	-0-	606	1	16458	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	17411	-0-	-2336	-0-	664	1	16747	2	N	-0-					-0-
08	19282	X	17092	-0-	-2190	-0-	512	1	16580	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16520	-0-	-1780	-0-	545	1	15975	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16858	-0-	-1277	-0-	500	1	16358	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	348	1	16286	2	N	-0-					-0-
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	576	1	15649	2	N	-0-					-0-
07	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	626	1	15791	2	N	-0-					-0-
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	465	1	15072	2	N	-0-					-0-
09	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	500	1	14651	2	N	-0-					-0-
*10	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	465	1	15196	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	539	1	15928	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	13791	-0-	-1179	-0-	474	1	13317	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14661	-0-	-1180	-0-	491	1	14170	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	14471	-0-	-1370	-0-	489	1	13982	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	12880	-0-	-2450	-0-	433	1	12447	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13851	-0-	-1990	-0-	475	1	13376	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14254	-0-	-905	-0-	298	1	13956	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13907	-0-	-133	-0-	494	1	13413	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	14044	-0-	-402	-0-	535	1	13509	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	14118	-0-	-328	-0-	423	1	13695	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	13460	-0-	-460	-0-	444	1	13016	2	N	-0-					-0-
10	14384	X	13879	-0-	-505	-0-	412	1	13467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	226	1	10567	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	10539	-0-	-531	-0-	374	1	10165	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10860	-0-	-579	-0-	414	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10652	-0-	-601	-0-	319	1	10333	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10108	-0-	-602	-0-	334	1	9774	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10482	-0-	-399	-0-	311	1	10171	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

05	9796	X	8763	-0-	-1033	-0-	183	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8537	-0-	-823	-0-	303	1	8234	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8730	-0-	-756	-0-	333	1	8397	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8609	-0-	-660	-0-	258	1	8351	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8203	-0-	-617	-0-	271	1	7932	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8463	-0-	-372	-0-	251	1	8212	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

05	9641	X	8819	-0-	-822	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8500	-0-	-560	-0-	302	1	8198	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8709	-0-	-653	-0-	332	1	8377	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8518	-0-	-565	-0-	255	1	8263	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8096	-0-	-604	-0-	267	1	7829	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8394	-0-	-410	-0-	249	1	8145	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

05	18445	X	16711	-0-	-1734	-0-	350	1	16361	2	N	-0-			-0-
06	17520	X	15972	-0-	-1548	-0-	567	1	15405	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	16305	-0-	-1706	-0-	622	1	15683	2	N	-0-			-0-
*08	18011	X	16094	-0-	-1917	-0-	482	1	15612	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	502	1	14695	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15743	-0-	-966	-0-	467	1	15276	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	399	1	18657	2	N	-0-			-0-
06	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	640	1	17389	2	N	-0-			-0-
07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	707	1	17839	2	N	-0-			-0-
*08	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	519	1	16817	2	N	-0-			-0-
09	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	543	1	15917	2	N	-0-			-0-
*10	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	476	1	15576	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	345	1	16112	2	N	-0-			-0-
06	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	562	1	15260	2	N	-0-			-0-
07	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	616	1	15537	2	N	-0-			-0-
*08	16461	X	12218	-0-	-4243	-0-	366	1	11852	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	3303	-0-	-12627	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	10456	-0-	-6005	-0-	435	1	10021	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

05	10571	X	8819	-0-	-1752	-0-	185	1	8634	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	8470	-0-	-1760	-0-	301	1	8169	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8000	-0-	-2571	-0-	305	1	7695	2	N	-0-			-0-
*08	10571	X	8127	-0-	-2444	-0-	243	1	7884	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8336	-0-	-334	-0-	275	1	8061	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8664	-0-	-140	-0-	257	1	8407	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14277	-0-	-1781	-0-	614	1	13663	2	N	-0-			-0-
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	560	1	15740	2	N	-0-			-0-
07	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	537	1	15482	2	N	-0-			-0-
08	15593	X	15503	-0-	-90	-0-	524	1	14979	2	N	-0-			-0-
09	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	502	1	14452	2	N	-0-			-0-
10	16833	X	15220	-0-	-1613	-0-	522	1	14698	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	12685	-0-	-3776	-0-	266	1	12419	2	N	-0-			-0-
06	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	672	1	18267	2	N	-0-			-0-
07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	612	1	15427	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	11903	-0-	-2853	-0-	356	1	11547	2	N	-0-			-0-
09	15930	X	13131	-0-	-2799	-0-	434	1	12697	2	N	-0-			-0-
*10	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	493	1	16118	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	25605	-0-	-621	-0-	536	1	25069	2	N	-0-			-0-
06	25380	X	24602	-0-	-778	-0-	874	1	23728	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	24278	-0-	-1886	-0-	926	1	23352	2	N	-0-			-0-
08	26133	X	24054	-0-	-2079	-0-	720	1	23334	2	N	-0-			-0-
09	24990	X	22276	-0-	-2714	-0-	735	1	21541	2	N	-0-			-0-
10	25606	X	23445	-0-	-2161	-0-	696	1	22749	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	19595	-0-	-741	-0-	410	1	19185	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	17186	-0-	-2494	-0-	610	1	16576	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	18029	-0-	-2307	-0-	687	1	17342	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	17827	-0-	-1765	-0-	534	1	17293	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	16989	-0-	-1971	-0-	561	1	16428	2	N	-0-			-0-
10	19592	X	17746	-0-	-1846	-0-	527	1	17219	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	26394	-0-	-2498	-0-	553	1	25841	2	N	-0-			-0-
06	27450	X	25488	-0-	-1962	-0-	905	1	24583	2	N	-0-			-0-
07	27528	X	25941	-0-	-1587	-0-	989	1	24952	2	N	-0-			-0-
08	27528	X	25196	-0-	-2332	-0-	754	1	24442	2	N	-0-			-0-
09	26160	X	23366	-0-	-2794	-0-	771	1	22595	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	24574	-0-	-1807	-0-	729	1	23845	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	25425	-0-	-1917	-0-	532	1	24893	2	N	-0-			-0-
06	26250	X	24668	-0-	-1582	-0-	876	1	23792	2	N	-0-			-0-
07	27125	X	25150	-0-	-1975	-0-	959	1	24191	2	N	-0-			-0-
08	26350	X	24458	-0-	-1892	-0-	732	1	23726	2	N	-0-			-0-
09	25230	X	22983	-0-	-2247	-0-	759	1	22224	2	N	-0-			-0-
10	25482	X	23899	-0-	-1583	-0-	709	1	23190	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	27393	-0-	-1344	-0-	625	1	26768	3	N	-0-			-0-
06	27810	X	26355	-0-	-1455	-0-	853	1	25502	3	N	-0-			-0-
07	29109	X	26869	-0-	-2240	-0-	627	1	26242	3	N	-0-			-0-
08	29109	X	26819	-0-	-2290	-0-	646	1	26173	3	N	-0-			-0-
09	28170	X	25752	-0-	-2418	-0-	858	1	24894	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	26389	-0-	-1015	-0-	909	1	25480	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	248	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	11092	-0-	-1538	-0-	394	1	10698	2	N	-0-			-0-
07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	474	1	11966	2	N	-0-			-0-
08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	367	1	11888	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10651	-0-	-809	-0-	352	1	10299	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	9747	-0-	-2684	-0-	289	1	9458	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

05	13392	X	11073	-0-	-2319	-0-	11073	3			N	-0-			-0-
06	11700	X	9860	-0-	-1840	-0-	9860	3			N	-0-			-0-
07	11842	X	8017	-0-	-3825	-0-	8017	3			N	-0-			-0-
08	11532	X	7107	-0-	-4425	-0-	7107	3			N	-0-			-0-
09	10950	X	7405	-0-	-3545	-0-	7405	3			N	-0-			-0-
10	11067	X	7201	-0-	-3866	-0-	7201	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

05	14880	X	13722	-0-	-1158	-0-	13722	3			N	-0-			-0-
06	14310	X	12348	-0-	-1962	-0-	12348	3			N	-0-			-0-
07	14787	X	12925	-0-	-1862	-0-	12925	3			N	-0-			-0-
08	14787	X	13163	-0-	-1624	-0-	13163	3			N	-0-			-0-
09	13710	X	12198	-0-	-1512	-0-	12198	3			N	-0-			-0-
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	12443	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

05	15252	X	13637	-0-	-1615	-0-	13637	3			N	-0-			-0-
06	14340	X	12574	-0-	-1766	-0-	12574	3			N	-0-			-0-
07	14477	X	13176	-0-	-1301	-0-	13176	3			N	-0-			-0-
08	14136	X	13183	-0-	-953	-0-	13183	3			N	-0-			-0-
09	13440	X	12621	-0-	-819	-0-	12621	3			N	-0-			-0-
10	13640	X	12813	-0-	-827	-0-	12813	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

05	14012	X	12133	-0-	-1879	-0-	254	1	11879	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	11255	-0-	-1585	-0-	400	1	10855	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12424	-0-	-782	-0-	474	1	11950	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11732	-0-	-668	-0-	351	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11295	-0-	-585	-0-	373	1	10922	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	11601	-0-	-830	-0-	344	1	11257	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	365	1	17048	2	N	-0-			-0-
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	592	1	16092	2	N	-0-			-0-
07	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	647	1	16334	2	N	-0-			-0-
08	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	501	1	16230	2	N	-0-			-0-
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	530	1	15510	2	N	-0-			-0-
*10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	481	1	15720	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

05	20305	X	1723	-0-	-18582	-0-	36	1	1687	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	6070	-0-	-14660	-0-	726	1	5344	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	18748	-0-	-2673	-0-	870	1	17878	2	N	-0-			-0-
08	21421	X	13843	-0-	-7578	-0-	548	1	13295	2	N	-0-			-0-
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	745	1	21816	2	N	-0-			-0-
*10	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	596	1	19487	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	21642	-0-	-1298	-0-	491	1	21151	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	20823	-0-	-1377	-0-	460	1	20363	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	21494	-0-	-1322	-0-	497	1	20997	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	21446	-0-	-595	-0-	511	1	20935	3	N	-0-					-0-
09	21210	X	20532	-0-	-678	-0-	460	1	20072	3	N	-0-					-0-
10	21638	X	20575	-0-	-1063	-0-	485	1	20090	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

05	27652	X	24894	-0-	-2758	-0-	521	1	24373	2	N	-0-					-0-
06	27300	X	24674	-0-	-2626	-0-	876	1	23798	2	N	-0-					-0-
07	28613	X	24790	-0-	-3823	-0-	945	1	23845	2	N	-0-					-0-
08	28613	X	23224	-0-	-5389	-0-	695	1	22529	2	N	-0-					-0-
09	27690	X	22351	-0-	-5339	-0-	738	1	21613	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	22153	-0-	-3329	-0-	658	1	21495	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

05	12803	X	3098	-0-	-9705	-0-	477	1	2621	3	N	-0-					32
06	12390	X	1263	-0-	-11127	-0-	465	1	798	3	N	-0-					32
07	7099	X	1328	-0-	-5771	-0-	425	1	903	3	N	-0-					32
08	7099	X	1075	-0-	-6024	-0-	492	1	583	3	N	-0-					32
09	5430	X	511	-0-	-4919	-0-	510	1	1	3	N	-0-					32
10	3100	X	487	-0-	-2613	-0-	487	1			N	-0-					32

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

05	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	201	1	9416	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9865	-0-	-485	-0-	350	1	9515	2	N	-0-					-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	405	1	10211	2	N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	289	1	9377	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9405	-0-	-465	-0-	311	1	9094	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	314	1	10256	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	409	1	11034	3	N	20					95
							22	9									
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	379	1	10320	3	N	17					112
							19	9									
07	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	381	1	10052	3	N	10					122
							11	9									
08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	423	1	10686	3	N	23					145
							25	9									
09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	387	1	10063	3	N	19					164
							21	9									
*10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	392	1	9907	3	N	14					178
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9029	-0-	-2565	-0-	308	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8719	3									
06	9120	X	6819	-0-	-2301	-0-	304	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6514	3									
07	9424	X	2336	-0-	-7088	-0-	85	1	2251	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	9021	X	4598	-0-	-4423	-0-	315	1	4283	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 8504

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

05	19065	X	115	-0-	-18950	-0-	114	1	1	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	7786	-0-	-10664	-0-	819	1	6967	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	942	1	8670	2	N	-0-					-0-
*10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	982	1	10543	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

05	15531	X	13581	-0-	-1950	-0-	467	1	13114	3	N	-0-					-0-
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	471	1	13373	3	N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	527	1	14282	3	N	-0-					-0-
*08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	563	1	15008	3	N	26					26
							29	9									
*09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	535	1	14721	3	Y	-0-	26	1			-0-
*10	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	567	1	15210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

05	22475	X	13926	-0-	-8549	-0-	470	1	13456	3	N	-0-					-0-
06	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	751	1	21897	3	N	-0-					-0-
07	21917	X	19350	-0-	-2567	-0-	667	1	18683	3	N	-0-					-0-
08	21917	X	17296	-0-	-4621	-0-	832	1	16464	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	19559	-0-	-3091	-0-	669	1	18890	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	19633	-0-	-3772	-0-	696	1	18937	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

05	6262	X	5883	-0-	-379	-0-	187	1	5696	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	178	1	5400	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5707	-0-	-555	-0-	185	1	5522	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5783	-0-	-479	-0-	194	1	5589	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	180	1	5439	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5653	-0-	-237	-0-	187	1	5466	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17544	-0-	-1397	-0-	574	1	16970	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	15795	-0-	-2145	-0-	543	1	15252	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16014	-0-	-1935	-0-	537	1	15477	2	N	-0-					-0-
*08	17949	X	15652	-0-	-2297	-0-	529	1	15123	2	N	-0-					-0-
*09	17370	X	15220	-0-	-2150	-0-	511	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15592	-0-	-1954	-0-	535	1	15057	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

05	19375	X	17709	-0-	-1666	-0-	431	1	17208	3	N	64	187	1			46
							70	9									
06	18750	X	17726	-0-	-1024	-0-	424	1	17246	3	N	51					97
							56	9									
07	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	514	1	20456	3	N	64					161
							70	9									
08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	478	1	18340	3	N	36	179	1			18
							40	9									
09	17730	X	17593	-0-	-137	-0-	421	1	17137	3	N	32					50
							35	9									
10	19375	X	18102	-0-	-1273	-0-	658	1	17388	3	N	51					101
							56	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

05	18879	X	17526	-0-	-1353	-0-	367	1	17159	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	16954	-0-	-836	-0-	602	1	16352	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17660	-0-	-723	-0-	673	1	16987	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17608	-0-	-372	-0-	527	1	17081	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	15301	-0-	-1979	-0-	505	1	14796	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	15099	-0-	-2571	-0-	448	1	14651	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

05	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	1008	1	5940	3	N	6					192
							7	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	957	1	6985	3	N	9					201
							10	9									
07	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	882	1	5516	3	N	6					207
							7	9									
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	895	1	6757	3	N	6					213
							7	9									
09	7950	X	7022	-0-	-928	-0-	872	1	6128	3	N	20	181	1			52
							22	9									
10	8215	X	6956	-0-	-1259	-0-	938	1	6018	3	N	-0-					52

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

05	12214	X	10888	-0-	-1326	-0-	228	1	10660	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10419	-0-	-1101	-0-	370	1	10049	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10577	-0-	-1172	-0-	403	1	10174	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	10258	-0-	-1212	-0-	307	1	9951	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	316	1	9252	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10082	-0-	-799	-0-	299	1	9783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6154	-0-	-3921	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	3			N	-0-					-0-
09	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	11088	-0-	-413	-0-	11088	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	290	1	7885	3	N	24					157
							26	9									
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	286	1	7765	3	N	32					189
							35	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	318	1	8382	3	N	30					219
							33	9									
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	354	1	9087	3	N	38	184	1			73
							42	9									
09	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	342	1	9028	3	N	34					107
							37	9									
*10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	358	1	9208	3	N	24					131
							26	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	373	1	1	2	N	-0-					9
							8483	3									
06	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	326	1	1	2	N	38					47
							10293	3	42	9							
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	413	1	8827	3	N	34					81
							37	9									
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	357	1	2	2	N	4					85
							9134	3	4	9							
09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	321	1	10333	3	N	79	155	1			9
							87	9									
*10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	338	1	10427	3	N	25					34
							28	9									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	13511	-0-	-2702	-0-	462	1	13049	3	Y	-0-					-0-
06	14070	X	12958	-0-	-1112	-0-	436	1	12522	3	Y	-0-					-0-
07	14539	X	13004	-0-	-1535	-0-	464	1	12540	3	Y	-0-					-0-
08	14539	X	11893	-0-	-2646	-0-	437	1	11456	3	Y	-0-					-0-
09	13530	X	10425	-0-	-3105	-0-	371	1	10054	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	11549	-0-	-1967	-0-	420	1	11129	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	28751	-0-	-1567	-0-	972	1	27779	3	Y	-0-					-0-
06	28650	X	27574	-0-	-1076	-0-	919	1	26655	3	Y	-0-					-0-
07	29605	X	27777	-0-	-1828	-0-	957	1	26820	3	Y	-0-					-0-
08	29481	X	27480	-0-	-2001	-0-	976	1	26504	3	Y	-0-					-0-
09	28410	X	26259	-0-	-2151	-0-	899	1	25360	3	Y	-0-					-0-
10	28737	X	26273	-0-	-2464	-0-	933	1	25340	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	669	1	18108	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	18097	-0-	-653	-0-	643	1	17454	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	18936	-0-	-501	-0-	692	1	18244	3	N	-0-					-0-
08	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	738	1	18855	3	N	-0-					-0-
09	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	705	1	18576	3	N	-0-					-0-
10	18941	X	18425	-0-	-516	-0-	694	1	17731	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	1321	-0-	-9684	-0-	39	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	1179	-0-	-9471	-0-	37	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	894	-0-	-10111	-0-	31	1	863	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	1203	-0-	-6640	-0-	37	1	1166	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	1087	-0-	-6503	-0-	35	1	1052	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	993	-0-	-340	-0-	31	1	962	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13230	-0-	-627	-0-	426	1	12804	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12936	-0-	-864	-0-	408	1	12528	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13634	-0-	-750	-0-	443	1	13191	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	13174	-0-	-1210	-0-	444	1	12730	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	12790	-0-	-1130	-0-	415	1	12375	3	N	-0-					-0-
10	13640	X	12262	-0-	-1378	-0-	416	1	11846	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12426	-0-	-1183	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11955	-0-	-1125	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11761	-0-	-1476	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11721	-0-	-1237	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
*09	12060	X	11232	-0-	-828	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11007	-0-	-1424	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8998	-0-	-1232	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8713	-0-	-857	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8645	-0-	-841	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
*09	9030	X	7974	-0-	-1056	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	34290	X	32424	-0-	-1866	-0-	1165	1	14	2	N	13					16
							31231	3	14	9							
*12	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	N	14	29	1			1
							31690	3	15	9							
01	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	1078	1	65	2	N	-0-					1
							31895	3									
*02	29372	X	28992	-0-	-380	-0-	997	1	27995	3	N	-0-					1
*03	32519	X	31630	-0-	-889	-0-	1037	1	14	2	N	-0-					1
							30579	3									
*04	31470	X	29495	-0-	-1975	-0-	993	1	28502	3	N	-0-					1
*05	32519	X	30910	-0-	-1609	-0-	1052	1	6	2	N	-0-					1
							29852	3									
*06	31470	X	28540	-0-	-2930	-0-	1267	1	2	2	N	-0-					1
							27271	3									
*07	32085	X	29409	-0-	-2676	-0-	1067	1	28342	3	N	-0-					1
*08	31620	X	30673	-0-	-947	-0-	1070	1	8	2	N	-0-					1
							29595	3									
*09	29910	X	29797	-0-	-113	-0-	1086	1	28711	3	N	-0-					1
*10	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	1070	1	30814	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

05	6572	X	3865	-0-	-2707	-0-	868	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	3289	-0-	-3071	-0-	840	1	2449	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	3543	-0-	-2657	-0-	782	1	2761	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	3722	-0-	-1889	-0-	868	1	2854	2	N	-0-			-0-
*09	4770	X	4092	-0-	-678	-0-	840	1	3252	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	868	1	2999	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

05	12555	X	11586	-0-	-969	-0-	366	1	11220	3	N	-0-			-0-
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	356	1	10954	3	N	-0-			-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	388	1	11583	3	N	-0-			-0-
08	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	407	1	11669	3	N	-0-			-0-
09	11550	X	11517	-0-	-33	-0-	368	1	11149	3	N	-0-			-0-
*10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	405	1	11794	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

05	23467	X	21482	-0-	-1985	-0-	3	2	21479	3	N	-0-			-0-
06	22710	X	21226	-0-	-1484	-0-	2	2	21224	3	N	-0-			-0-
07	23467	X	22343	-0-	-1124	-0-	22343	3			N	-0-			-0-
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-			-0-
							23051	3							
*09	22710	X	21577	-0-	-1133	-0-	104	1	21473	3	N	-0-			-0-
10	22351	X	21524	-0-	-827	-0-	51	1	21473	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-			-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-			-0-
08	5549	X	12	-0-	-5537	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	938	1	12262	2	N	-0-			-0-
*10	31027	X	31027	-0-	-0-	-0-	1028	1	29999	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	417	1	12533	3	N	-0-			-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	386	1	11866	3	N	-0-			-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	403	1	11950	3	N	-0-			-0-
08	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	422	1	12234	3	N	-0-			-0-
09	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	352	1	10541	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	11534	-0-	-122	-0-	388	1	11146	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10826	-0-	-55	-0-	348	1	10478	3	N	-0-			-0-
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	339	1	10250	3	N	-0-			-0-
07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	369	1	10800	3	N	-0-			-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	376	1	10663	3	N	-0-			-0-
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	358	1	10536	3	N	-0-			-0-
10	11160	X	11110	-0-	-50	-0-	378	1	10732	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	241	1	11266	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	428	1	11619	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	11894	-0-	-2056	-0-	454	1	11440	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11646	-0-	-1746	-0-	349	1	11297	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11287	-0-	-1043	-0-	373	1	10914	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	11732	-0-	-730	-0-	348	1	11384	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	830	1	3230	3	N	-0-			16
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1004	1	4244	3	N	-0-			16
07	4836	X	1678	-0-	-3158	-0-	431	1	1247	3	N	-0-			16
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			16
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-			16
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			16

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9980	-0-	-281	-0-	312	1	9668	3	N	-0-			-0-
06	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	328	1	10286	3	N	-0-			-0-
07	10199	X	9636	-0-	-563	-0-	309	1	9327	3	N	-0-			-0-
08	9982	X	9465	-0-	-517	-0-	313	1	9152	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	8989	-0-	-1631	-0-	285	1	8704	3	N	-0-			-0-
10	10974	X	7967	-0-	-3007	-0-	263	1	7704	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11579	-0-	-1069	-0-	242	1	11337	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10841	-0-	-1339	-0-	385	1	10456	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	11000	-0-	-1462	-0-	419	1	10581	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	11861	-0-	-260	-0-	355	1	11506	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	11488	-0-	-212	-0-	379	1	11109	2	N	-0-			-0-
*10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	362	1	11848	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10752	-0-	-1555	-0-	225	1	10527	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10166	-0-	-1354	-0-	361	1	9805	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10537	-0-	-1212	-0-	402	1	10135	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10327	-0-	-1112	-0-	309	1	10018	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	9821	-0-	-919	-0-	324	1	9497	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10287	-0-	-470	-0-	305	1	9982	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
06	6810	X	6196	-0-	-614	-0-	6196	3			N	-0-			-0-
07	6758	X	5782	-0-	-976	-0-	5782	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	4605	-0-	-1967	-0-	4605	3			N	-0-			-0-
09	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	5683	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24780	X	22326	-0-	-2454	-0-	802	1	10	2	Y	13					13
							21500	3	14	9							
*12	23343	X	22451	-0-	-892	-0-	744	1	2	2	Y	14	26	1			1
							21690	3	15	9							
*01	23343	X	22319	-0-	-1024	-0-	729	1	44	2	Y	-0-					1
							21546	3									
*02	21084	X	19682	-0-	-1402	-0-	677	1	19005	3	Y	-0-					1
*03	23281	X	21768	-0-	-1513	-0-	712	1	10	2	Y	-0-					1
							21046	3									
*04	22320	X	19923	-0-	-2397	-0-	670	1	2	2	Y	-0-					1
							19251	3									
*05	22444	X	20141	-0-	-2303	-0-	685	1	4	2	Y	-0-					1
							19452	3									
*06	21600	X	18779	-0-	-2821	-0-	834	1	2	2	Y	-0-					1
							17943	3									
*07	21793	X	18551	-0-	-3242	-0-	672	1	17879	3	Y	-0-					1
*08	21762	X	19812	-0-	-1950	-0-	691	1	4	2	Y	-0-					1
							19117	3									
*09	19920	X	18435	-0-	-1485	-0-	673	1	17762	3	Y	-0-					1
10	20150	X	19168	-0-	-982	-0-	643	1	18525	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19470	X	18216	-0-	-1254	-0-	655	1	8	2	Y	-0-					-0-
							17553	3									
*12	20336	X	18555	-0-	-1781	-0-	616	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17937	3									
*01	19902	X	18240	-0-	-1662	-0-	595	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17609	3									
*02	17528	X	15763	-0-	-1765	-0-	542	1	15221	3	Y	-0-					-0-
*03	19003	X	16751	-0-	-2252	-0-	549	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16194	3									
*04	18210	X	15412	-0-	-2798	-0-	518	1	14894	3	Y	-0-					-0-
*05	18569	X	15656	-0-	-2913	-0-	533	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15121	3									
*06	16140	X	14247	-0-	-1893	-0-	668	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13577	3									
*07	16678	X	15199	-0-	-1479	-0-	551	1	14648	3	Y	-0-					-0-
*08	16678	X	15669	-0-	-1009	-0-	547	1	4	2	Y	-0-					-0-
							15118	3									
*09	15420	X	15016	-0-	-404	-0-	547	1	14469	3	Y	-0-					-0-
*10	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	534	1	15382	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12208	-0-	-1370	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	11109	-0-	-1701	-0-	11109	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	11199	-0-	-1666	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11262	-0-	-1355	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	10888	-0-	-1052	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10537	-0-	-1677	-0-	10537	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							10571	3									
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	780	1	1	2	N	-0-					-0-
							10208	3									
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	787	1	9301	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	7741	-0-	-3636	-0-	762	1	2	2	N	-0-					-0-
							6977	3									
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	780	1	10279	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	11271	-0-	-106	-0-	789	1	10482	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	12720	-0-	-1509	-0-	12720	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	11653	-0-	-1637	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	11965	-0-	-1520	-0-	11965	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11788	-0-	-1480	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	11086	-0-	-1754	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	11204	-0-	-1506	-0-	11204	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	14896	-0-	-794	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
07	16213	X	15438	-0-	-775	-0-	15438	3			N	-0-					-0-
08	16213	X	14573	-0-	-1640	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	13942	-0-	-1718	-0-	13942	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	14627	-0-	-1462	-0-	14627	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26910	X	22788	-0-	-4122	-0-	818	1	10	2	Y	13					16
							21946	3	14	9							
*12	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	814	1	2	2	Y	14	29	1			1
							23708	3	15	9							
*01	24428	X	23177	-0-	-1251	-0-	756	1	46	2	Y	-0-					1
							22375	3									
*02	22064	X	19339	-0-	-2725	-0-	665	1	18674	3	Y	-0-					1
*03	24428	X	20437	-0-	-3991	-0-	670	1	10	2	Y	-0-					1
							19757	3									
*04	23640	X	18459	-0-	-5181	-0-	621	1	17838	3	Y	-0-					1
*05	24428	X	18755	-0-	-5673	-0-	639	1	4	2	Y	-0-					1
							18112	3									
*06	19440	X	16311	-0-	-3129	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					1
							15585	3									
*07	20088	X	16344	-0-	-3744	-0-	592	1	15752	3	Y	-0-					1
*08	20088	X	16051	-0-	-4037	-0-	560	1	4	2	Y	-0-					1
							15487	3									
*09	18450	X	15059	-0-	-3391	-0-	549	1	14510	3	Y	-0-					1
10	18755	X	15437	-0-	-3318	-0-	518	1	14919	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35836	X	31664	-0-	-4172	-0-	663	1	31001	2	N	-0-					-0-
06	33450	X	30337	-0-	-3113	-0-	1077	1	29260	2	N	-0-					-0-
07	33759	X	31434	-0-	-2325	-0-	1199	1	30235	2	N	-0-					-0-
08	32984	X	30045	-0-	-2939	-0-	899	1	29146	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	28625	-0-	-2545	-0-	945	1	27680	2	N	-0-					-0-
10	31651	X	29868	-0-	-1783	-0-	886	1	28982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	16308	-0-	-5485	-0-	341	1	15967	2	N	-0-			-0-
06	18120	X	15373	-0-	-2747	-0-	546	1	14827	2	N	-0-			-0-
07	18600	X	15873	-0-	-2727	-0-	605	1	15268	2	N	-0-			-0-
08	17980	X	15549	-0-	-2431	-0-	466	1	15083	2	N	-0-			-0-
09	16050	X	14659	-0-	-1391	-0-	484	1	14175	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	15299	-0-	-1007	-0-	454	1	14845	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

05	26877	X	21167	-0-	-5710	-0-	443	1	20724	2	N	-0-			-0-
06	25380	X	20385	-0-	-4995	-0-	724	1	19661	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	22025	-0-	-1101	-0-	840	1	21185	2	N	-0-			-0-
08	21731	X	21353	-0-	-378	-0-	639	1	20714	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	20054	-0-	-706	-0-	662	1	19392	2	N	-0-			-0-
10	22010	X	20546	-0-	-1464	-0-	610	1	19936	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

05	13857	X	11493	-0-	-2364	-0-	72	1	2	2	N	-0-			35
							11419	3							
06	13410	X	11369	-0-	-2041	-0-	39	1	1	2	N	-0-			35
							11329	3							
07	13392	X	10836	-0-	-2556	-0-	69	1	10767	3	N	-0-			35
08	12865	X	11550	-0-	-1315	-0-	81	1	3	2	N	-0-			35
							11466	3							
09	11760	X	10798	-0-	-962	-0-	79	1	10719	3	N	-0-			35
10	11749	X	11574	-0-	-175	-0-	79	1	11495	3	N	-0-			35

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

05	14911	X	13133	-0-	-1778	-0-	440	1	12693	3	N	-0-			22
06	14430	X	11563	-0-	-2867	-0-	381	1	11182	3	N	-0-			22
07	14911	X	12599	-0-	-2312	-0-	429	1	12170	3	N	-0-			22
08	14911	X	12510	-0-	-2401	-0-	442	1	12068	3	N	-0-			22
09	13920	X	11217	-0-	-2703	-0-	382	1	10835	3	N	-0-			22
10	13144	X	12873	-0-	-271	-0-	453	1	12420	3	N	-0-			22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

05	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-			-0-
06	12330	X	120	-0-	-12210	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07	12524	X	10107	-0-	-2417	-0-	1009	1	9098	2	N	-0-			-0-
*08	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	373	1	12070	2	N	-0-			-0-
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	370	1	10846	2	N	-0-			-0-
*10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	364	1	11914	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	457	1	13275	3	N	-0-					42
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	416	1	12208	3	N	-0-					42
07	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	389	1	10978	3	N	-0-					42
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	435	1	11805	3	N	-0-					42
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	388	1	10978	3	N	-0-					42
*10	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	366	1	9900	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	420	1	12190	3	N	-0-					20
06	12390	X	11710	-0-	-680	-0-	387	1	11323	3	N	-0-					20
07	12803	X	11748	-0-	-1055	-0-	398	1	11349	3	N	1					21
							1	9									
08	12803	X	11005	-0-	-1798	-0-	387	1	10618	3	N	-0-					21
09	12390	X	9110	-0-	-3280	-0-	308	1	8802	3	N	-0-					21
10	12617	X	12224	-0-	-393	-0-	427	1	11797	3	N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

*11	27330	X	25273	-0-	-2057	-0-	908	1	10	2	Y	2					2
							24353	3	2	9							
*12	25699	X	25414	-0-	-285	-0-	844	1	4	2	Y	14	15	1			1
							24551	3	15	9							
*01	25699	X	25155	-0-	-544	-0-	822	1	50	2	Y	-0-					1
							24283	3									
*02	23212	X	22293	-0-	-919	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					1
							21524	3									
*03	25699	X	24433	-0-	-1266	-0-	800	1	12	2	Y	-0-					1
							23621	3									
*04	24870	X	22099	-0-	-2771	-0-	743	1	2	2	Y	-0-					1
							21354	3									
*05	25482	X	22712	-0-	-2770	-0-	773	1	4	2	Y	-0-					1
							21935	3									
*06	24150	X	19820	-0-	-4330	-0-	880	1	2	2	Y	-0-					1
							18938	3									
*07	24676	X	20127	-0-	-4549	-0-	730	1	19397	3	Y	-0-					1
*08	24428	X	19146	-0-	-5282	-0-	668	1	4	2	Y	-0-					1
							18474	3									
*09	22110	X	17315	-0-	-4795	-0-	631	1	16684	3	Y	-0-					1
10	22723	X	18133	-0-	-4590	-0-	609	1	17524	3	Y	-0-					1

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

05	38812	X	35489	-0-	-3323	-0-	743	1	34746	2	N	-0-					-0-
06	36210	X	34058	-0-	-2152	-0-	1209	1	32849	2	N	-0-					-0-
07	37200	X	34516	-0-	-2684	-0-	1316	1	33200	2	N	-0-					-0-
08	36797	X	34159	-0-	-2638	-0-	1023	1	33136	2	N	-0-					-0-
09	34590	X	32203	-0-	-2387	-0-	1063	1	31140	2	N	-0-					-0-
10	35495	X	33550	-0-	-1945	-0-	996	1	32554	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

05	15810	X	13922	-0-	-1888	-0-	13922	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12663	-0-	-2457	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	15065	-0-	-218	-0-	15065	3			N	-0-					-0-
08	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	3			N	-0-					-0-
09	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	3			N	-0-					-0-
10	15066	X	12320	-0-	-2746	-0-	12320	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	16100	-0-	-2562	-0-	16100	3			N	-0-					-0-
06	18060	X	14680	-0-	-3380	-0-	14680	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	14748	-0-	-2612	-0-	14748	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	14464	-0-	-2834	-0-	14464	3			N	-0-					-0-
09	16230	X	13554	-0-	-2676	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	13751	-0-	-2338	-0-	13751	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

05	14477	X	12763	-0-	-1714	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12025	-0-	-1745	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	12129	-0-	-1697	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	11874	-0-	-966	-0-	11874	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	11612	-0-	-1160	-0-	11612	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7974	-0-	-706	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7089	-0-	-1491	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	7548	-0-	-1318	-0-	7548	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	313	1	14630	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	2756	-0-	-11464	-0-	98	1	2658	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	204	-0-	-14490	-0-	204	1			N	-0-					-0-
08	14694	X	40	-0-	-14654	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	35	-0-	-14185	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	14	-0-	-14680	-0-	14	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	697	1	19298	3	N	-0-					22
06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	612	1	17183	3	N	-0-					22
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	704	1	19019	3	N	-0-					22
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	604	1	8508	3	N	-0-					22
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	828	1	5336	3	N	-0-					22
*10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	819	1	10295	3	N	-0-					22

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

05	13950	X	13130	-0-	-820	-0-	13130	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11837	-0-	-1663	-0-	11837	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12127	-0-	-1823	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	12068	-0-	-1882	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	11608	-0-	-1652	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11778	-0-	-1366	-0-	11778	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

05	17422	X	15437	-0-	-1985	-0-	545	1	14892	3	N	-0-					20
06	15120	X	14906	-0-	-214	-0-	518	1	14388	3	N	-0-					20
07	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	554	1	14955	3	N	-0-					20
08	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	633	1	16468	3	N	-0-					20
09	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	626	1	16803	3	N	-0-					20
*10	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	655	1	17036	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	146	168	1			10
06	10260	X	442	-0-	-9818	-0-	388	1	54	9	N	49					59
07	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	449	1	7573	3	N	148	142	1			65
							163	9									
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	N	55	33	1			87
							7285	3	61	9							
*09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	542	1	8897	3	N	200	282	1			5
							220	9									
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	490	1	9090	3	N	83					88
							91	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	442	1	12160	3	N	-0-					18
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	122	1	3424	3	N	-0-					18
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					18
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					18

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

05	10323	X	8201	-0-	-2122	-0-	52	1	1	2	N	87	174	1			144
							8052	3	96	9							
06	9210	X	8873	-0-	-337	-0-	31	1	1	2	N	84					228
							8749	3	92	9							
07	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	57	1	8505	3	N	84	175	1			137
							92	9									
08	9145	X	8569	-0-	-576	-0-	62	1	2	2	N	80					217
							8417	3	88	9							
09	8880	X	8085	-0-	-795	-0-	60	1	7947	3	N	71	172	1			116
							78	9									
10	9176	X	5594	-0-	-3582	-0-	39	1	5488	3	N	61					177
							67	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	139	180	1			85
							9841	3	153	9							
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	72	88	1			69
							8962	3	79	9							
07	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	60	1	9025	3	N	113					182
							124	9									
08	9176	X	9122	-0-	-54	-0-	66	1	2	2	N	32	180	1			34
							9019	3	35	9							
09	8880	X	8427	-0-	-453	-0-	62	1	8231	3	N	122					156
							134	9									
10	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	63	1	8845	3	N	86	177	1			65
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10434	-0-	-1873	-0-	67	1	2	2	N	41	184	1			139
							10320	3	45	9							
06	11910	X	9409	-0-	-2501	-0-	33	1	1	2	N	28					167
							9344	3	31	9							
07	12307	X	10336	-0-	-1971	-0-	68	1	10268	3	N	-0-					167
08	12307	X	10397	-0-	-1910	-0-	76	1	3	2	N	-0-					167
							10318	3									
09	11910	X	10359	-0-	-1551	-0-	78	1	10251	3	N	27					194
							30	9									
*10	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	81	1	11559	3	N	62					256
							68	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

05	16647	X	16010	-0-	-637	-0-	335	1	15675	2	N	-0-					-0-
06	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	644	1	17499	2	N	-0-					-0-
07	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	736	1	18570	2	N	-0-					-0-
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	551	1	17845	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	8476	-0-	-9674	-0-	280	1	8196	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	255	-0-	-19058	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

05	12834	X	3850	-0-	-8984	-0-	81	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	17	-0-	-12373	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	1255	-0-	-11548	-0-	48	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	6820	-0-	-5053	-0-	739	1	6081	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10463	-0-	-787	-0-	897	1	9566	2	N	-0-					-0-
*10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	711	1	8006	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

05	12617	X	3171	-0-	-9446	-0-	66	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	19	-0-	-11771	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	11811	X	130	-0-	-11681	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	268	-0-	-11326	-0-	268	1			N	-0-					-0-
09	10830	X	690	-0-	-10140	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	3162	X	1001	-0-	-2161	-0-	722	1	279	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

05	17453	X	16731	-0-	-722	-0-	350	1	16381	2	N	-0-					-0-
06	17411	X	17411	-0-	-0-	-0-	618	1	16793	2	N	-0-					-0-
07	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	707	1	17830	2	N	-0-					-0-
08	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	530	1	17187	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	5112	-0-	-12288	-0-	169	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	18538	X	9793	-0-	-8745	-0-	938	1	8855	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

05	12555	X	10216	-0-	-2339	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	9601	-0-	-1799	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	9693	-0-	-1219	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9429	-0-	-801	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9266	-0-	-1274	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	7203	-0-	-2997	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	8552	-0-	-1988	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
08	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
09	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	9194	-0-	-75	-0-	9194	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

05	13795	X	12988	-0-	-807	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12247	-0-	-1103	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	11707	-0-	-2088	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12362	-0-	-1061	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
09	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-					-0-
10	12989	X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

05	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	450	1	21057	2	N	-0-					-0-
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	737	1	20027	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	21326	-0-	-33	-0-	813	1	20513	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20652	-0-	-707	-0-	618	1	20034	2	N	-0-					-0-
09	20670	X	19301	-0-	-1369	-0-	637	1	18664	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	19943	-0-	-1416	-0-	592	1	19351	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
*10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

05	9021	X	3610	-0-	-5411	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	5537	-0-	-3193	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8989	-0-	-32	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	6637	-0-	-2353	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

05	9641	X	4883	-0-	-4758	-0-	4777	3	106	9	N	96	179	1			69
06	8700	X	5573	-0-	-3127	-0-	5572	3	1	9	N	1					70
07	8029	X	3860	-0-	-4169	-0-	3860	3			N	-0-					70
08	7967	X	2079	-0-	-5888	-0-	1960	3	119	9	N	108	123	1			55
09	7710	X	1507	-0-	-6203	-0-	1507	3			N	-0-					55
10	5766	X	1292	-0-	-4474	-0-	1292	3			N	-0-					55

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

05	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	358	1	16751	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	16247	-0-	-1633	-0-	577	1	15670	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16499	-0-	-1791	-0-	629	1	15870	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16067	-0-	-1696	-0-	481	1	15586	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15423	-0-	-1137	-0-	732	1	14691	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	15741	-0-	-1371	-0-	467	1	15274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6133	-0-	-1462	-0-	6082	3	51	9	N	46	178	1			96
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8678	3	74	9	N	67					163
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8986	3	48	9	N	44					207
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9396	3	30	9	N	27	174	1			60
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9246	3	33	9	N	30					90
*10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9724	3	90	9	N	82					172

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	6970	-0-	-3198	-0-	6885	3	85	9	N	77					131
06	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10238	3	83	9	N	75					206
07	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10671	3	61	9	N	55	178	1			83
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10757	3	62	9	N	56					139
09	10320	X	10191	-0-	-129	-0-	10110	3	81	9	N	74	175	1			38
10	10726	X	10231	-0-	-495	-0-	10161	3	70	9	N	64					102

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5184	-0-	-861	-0-	33	1	1	2	N	-0-					53
							5150	3									
06	6180	X	2800	-0-	-3380	-0-	10	1	2790	3	N	-0-					53
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	59	1	8940	3	N	-0-					53
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					53
							9049	3									
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	67	1	8639	3	N	-0-					53
*10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	93	1	12947	3	N	123					176
							135	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	2940	-0-	-4872	-0-	702	1	2238	3	N	-0-					29
06	6300	X	669	-0-	-5631	-0-	669	1			N	-0-					29
07	5921	X	442	-0-	-5479	-0-	442	1			N	-0-					29
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					29
09	5400	X	403	-0-	-4997	-0-	296	1	107	3	N	-0-					29
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27918	X	27918	-0-	-0-	-0-	584	1	27334	2	N	-0-					-0-
06	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	935	1	25387	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	27320	-0-	-1200	-0-	1042	1	26278	2	N	-0-					-0-
08	28520	X	26963	-0-	-1557	-0-	807	1	26156	2	N	-0-					-0-
09	27600	X	25205	-0-	-2395	-0-	832	1	24373	2	N	-0-					-0-
10	27931	X	25221	-0-	-2710	-0-	749	1	24472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11749	X	11316	-0-	-433	-0-	272	1	11038	3	Y	5					8
							6	9									
02	10528	X	10182	-0-	-346	-0-	245	1	9937	3	Y	-0-					8
03	11656	X	11391	-0-	-265	-0-	288	1	11103	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	11220	X	11073	-0-	-147	-0-	269	1	10804	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	11108	-0-	-207	-0-	396	1	10712	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	10870	-0-	-140	-0-	386	1	10484	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11215	-0-	-224	-0-	411	1	10804	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	11284	-0-	-155	-0-	426	1	10858	3	Y	-0-					-0-
09	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	396	1	10445	3	Y	46					46
							51	9									
10	11222	X	11015	-0-	-207	-0-	415	1	10597	3	Y	3	43	1			6
							3	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

05	17267	X	16610	-0-	-657	-0-	379	1	16231	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15624	-0-	-1086	-0-	345	1	15279	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15914	-0-	-1415	-0-	369	1	15545	3	N	-0-					-0-
08	17329	X	15383	-0-	-1946	-0-	369	1	15014	3	N	-0-					-0-
09	16770	X	15363	-0-	-1407	-0-	346	1	15017	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	15942	-0-	-674	-0-	381	1	15561	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

05	21235	X	20283	-0-	-952	-0-	425	1	19858	2	N	-0-					-0-
06	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	810	1	21991	2	N	-0-					-0-
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	900	1	22702	2	N	-0-					-0-
08	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	684	1	22157	2	N	-0-					-0-
09	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	745	1	21828	2	N	-0-					-0-
*10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	700	1	22879	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

05	19685	X	18236	-0-	-1449	-0-	620	1	4	2	Y	-0-					7
							17612	3									
06	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	768	1	2	2	Y	-0-					7
							16495	3									
07	17825	X	17554	-0-	-271	-0-	637	1	16917	3	Y	-0-					7
08	17825	X	17457	-0-	-368	-0-	610	1	4	2	Y	-0-					7
							16843	3									
09	17250	X	16492	-0-	-758	-0-	601	1	15891	3	Y	-0-					7
10	17825	X	17098	-0-	-727	-0-	576	1	16522	3	Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

05	19840	X	18916	-0-	-924	-0-	644	1	4	2	Y	-0-					6
							18268	3									
06	18330	X	17516	-0-	-814	-0-	778	1	2	2	Y	-0-					6
							16736	3									
07	18941	X	17694	-0-	-1247	-0-	642	1	17052	3	Y	-0-					6
08	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	677	1	4	2	Y	-0-					6
							18691	3									
09	18330	X	17885	-0-	-445	-0-	652	1	17233	3	Y	-0-					6
10	18910	X	18471	-0-	-439	-0-	622	1	17849	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13144	-0-	-1705	-0-	275	1	12869	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12946	-0-	-1424	-0-	460	1	12486	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12946	-0-	-1438	-0-	494	1	12452	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12595	-0-	-1045	-0-	377	1	12218	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	11735	-0-	-1225	-0-	387	1	11348	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12346	-0-	-1046	-0-	366	1	11980	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

05	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	7757	-0-	-2533	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8766	-0-	-1805	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9365	-0-	-772	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	9136	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

05	11594	X	11341	-0-	-253	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	9669	-0-	-1611	-0-	9669	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	9806	-0-	-1850	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	10493	-0-	-487	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	9263	-0-	-2083	-0-	9263	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

05	28086	X	24253	-0-	-3833	-0-	824	1	4	2	Y	-0-					6
							23425	3									
06	24090	X	22387	-0-	-1703	-0-	995	1	2	2	Y	-0-					6
							21390	3									
07	24893	X	22918	-0-	-1975	-0-	831	1	22087	3	Y	-0-					6
08	24893	X	22259	-0-	-2634	-0-	778	1	6	2	Y	-0-					6
							21475	3									
09	24090	X	21253	-0-	-2837	-0-	774	1	20479	3	Y	-0-					6
10	24242	X	23010	-0-	-1232	-0-	775	1	22235	3	Y	-0-					6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

05	15500	X	8762	-0-	-6738	-0-	342	1	8420	3	N	-0-					-0-
06	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	570	1	15968	3	N	-0-					-0-
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	418	1	10590	3	N	-0-					-0-
08	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	589	1	8250	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	4220	-0-	-12310	-0-	570	1	3650	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	15126	-0-	-1955	-0-	466	1	14660	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

05	11284	X	7027	-0-	-4257	-0-	6965	3	62	9	N	56	175	1			47
06	10860	X	10033	-0-	-827	-0-	9970	3	63	9	N	57					104
07	11222	X	9353	-0-	-1869	-0-	9290	3	63	9	N	57					161
08	11129	X	9204	-0-	-1925	-0-	9141	3	63	9	N	57	81	1			137
09	10770	X	10221	-0-	-549	-0-	10163	3	58	9	N	53					190
*10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11573	3	66	9	N	60	174	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29430	X	29253	-0-	-177	-0-	1048	1	12	2	Y	9					13
							28183	3	10	9							
*12	31124	X	29176	-0-	-1948	-0-	969	1	4	2	Y	1	3	1			11
							28202	3	1	9							
*01	31124	X	29028	-0-	-2096	-0-	949	1	57	2	Y	-0-					11
							28022	3									
*02	28112	X	24897	-0-	-3215	-0-	857	1	24040	3	Y	-0-					11
*03	30659	X	26336	-0-	-4323	-0-	862	1	12	2	Y	-0-					11
							25462	3									
*04	29250	X	25415	-0-	-3835	-0-	854	1	24561	3	Y	-0-					11
*05	29171	X	25959	-0-	-3212	-0-	883	1	4	2	Y	-0-					11
							25072	3									
*06	25740	X	24117	-0-	-1623	-0-	1072	1	2	2	Y	-0-					11
							23043	3									
*07	26598	X	24216	-0-	-2382	-0-	878	1	23338	3	Y	-0-					11
*08	26350	X	23540	-0-	-2810	-0-	822	1	6	2	Y	-0-					11
							22712	3									
09	25410	X	22633	-0-	-2777	-0-	825	1	21808	3	Y	-0-					11
10	25947	X	23859	-0-	-2088	-0-	803	1	23056	3	Y	-0-					11

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

05	13640	X	960	-0-	-12680	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	10310	-0-	-2890	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	3			N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	8561	-0-	-2103	-0-	8561	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

05	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	7193	-0-	-2467	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	6988	-0-	-2095	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	3426	-0-	-5595	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5176	-0-	-2024	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
*10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

05	837	X	807	-0-	-30	-0-	807	1			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	1			N	-0-					-0-
07	806	X	708	-0-	-98	-0-	708	1			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	635	-0-	-202	-0-	635	1			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

05	13981	X	12826	-0-	-1155	-0-	426	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	12081	-0-	-1449	-0-	401	1	11680	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	12279	-0-	-648	-0-	420	1	11859	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	12280	-0-	-647	-0-	436	1	11844	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11858	-0-	-562	-0-	402	1	11456	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	424	1	11536	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	312	1	8940	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8935	-0-	-65	-0-	299	1	8636	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9193	-0-	-200	-0-	317	1	8876	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	9152	-0-	-241	-0-	326	1	8826	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8771	-0-	-319	-0-	300	1	8471	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8982	-0-	-256	-0-	321	1	8661	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	277	1	12954	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	12817	-0-	-1253	-0-	455	1	12362	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13051	-0-	-1333	-0-	498	1	12553	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13266	-0-	-808	-0-	397	1	12869	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	13062	-0-	-108	-0-	431	1	12631	2	N	-0-					-0-
*10	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	505	1	16498	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32460	X	29113	-0-	-3347	-0-	1043	1	13	2	Y	9					64
							28047	3	10	9							
*12	31806	X	29520	-0-	-2286	-0-	980	1	4	2	Y	2	18	1			48
							28534	3	2	9							
*01	31806	X	28395	-0-	-3411	-0-	927	1	56	2	Y	-0-					48
							27412	3									
*02	28588	X	24869	-0-	-3719	-0-	856	1	2	2	Y	-0-					48
							24011	3									
*03	31093	X	26375	-0-	-4718	-0-	864	1	12	2	Y	-0-					48
							25499	3									
*04	29100	X	24982	-0-	-4118	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					48
							24140	3									
*05	29512	X	24771	-0-	-4741	-0-	843	1	4	2	Y	-0-					48
							23924	3									
*06	25500	X	22751	-0-	-2749	-0-	1011	1	2	2	Y	-0-					48
							21738	3									
*07	26350	X	23227	-0-	-3123	-0-	843	1	22384	3	Y	-0-					48
*08	26350	X	22501	-0-	-3849	-0-	786	1	6	2	Y	-0-					48
							21709	3									
09	24990	X	21352	-0-	-3638	-0-	778	1	20574	3	Y	-0-					48
10	24769	X	22587	-0-	-2182	-0-	760	1	21827	3	Y	-0-					48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	10462	-0-	-2682	-0-	716	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5072	-0-	-3268	-0-	215	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	5401	-0-	-4860	-0-	704	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	3880	-0-	-6567	-0-	748	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	4915	-0-	-5195	-0-	772	1	4143	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	7645	-0-	-2802	-0-	859	1	6786	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	15352	-0-	-3000	-0-	321	1	15031	2	N	-0-					-0-
06	17760	X	15577	-0-	-2183	-0-	553	1	15024	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15524	-0-	-2146	-0-	592	1	14932	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	15647	-0-	-566	-0-	468	1	15179	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	14467	-0-	-1103	-0-	478	1	13989	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	15041	-0-	-1048	-0-	446	1	14595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	12560	-0-	-2351	-0-	263	1	12297	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	11916	-0-	-1854	-0-	423	1	11493	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	12094	-0-	-2135	-0-	461	1	11633	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	12047	-0-	-1810	-0-	361	1	11686	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	10857	-0-	-2013	-0-	358	1	10499	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	10553	-0-	-2002	-0-	313	1	10240	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15634	-0-	-1168	-0-	327	1	15307	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	14483	-0-	-727	-0-	514	1	13969	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15391	-0-	-326	-0-	587	1	14804	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	14965	-0-	-659	-0-	448	1	14517	2	N	-0-			-0-
09	15120	X	14057	-0-	-1063	-0-	464	1	13593	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	14316	-0-	-1308	-0-	425	1	13891	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	4498	-0-	-3841	-0-	701	1	3797	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	4815	-0-	-2985	-0-	735	1	4080	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	1577	-0-	-5026	-0-	657	1	920	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
09	4830	X	1022	-0-	-3808	-0-	614	1	408	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	620	-0-	-4371	-0-	620	1			N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	15422	-0-	-1256	-0-	985	1	14437	3	N	-0-			-0-
06	16140	X	15167	-0-	-973	-0-	925	1	14242	3	N	-0-			-0-
07	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	N	-0-			-0-
*08	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	1070	1	15952	3	N	-0-			-0-
*09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1001	1	15241	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	16535	-0-	-143	-0-	1212	1	15323	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	2178	1	18830	2	N	-0-			-0-
06	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	2306	1	17736	2	N	-0-			-0-
07	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2551	1	18339	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	19999	-0-	-1019	-0-	2463	1	17536	2	N	-0-			-0-
09	20340	X	16760	-0-	-3580	-0-	2167	1	14593	2	N	-0-			-0-
*10	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	2709	1	20205	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	21755	-0-	-2425	-0-	498	1	21257	3	N	-0-			-0-
06	22620	X	21302	-0-	-1318	-0-	691	1	20611	3	N	-0-			-0-
07	23188	X	22005	-0-	-1183	-0-	511	1	21494	3	N	-0-			-0-
08	23188	X	21305	-0-	-1883	-0-	515	1	20790	3	N	-0-			-0-
09	22440	X	21498	-0-	-942	-0-	714	1	20784	3	N	-0-			-0-
*10	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	763	1	21399	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15248	-0-	-407	-0-	333	1	14915	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	14367	-0-	-423	-0-	329	1	14038	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14657	-0-	-626	-0-	328	1	14329	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14494	-0-	-789	-0-	327	1	14167	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	14058	-0-	-702	-0-	315	1	13743	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14404	-0-	-848	-0-	494	1	13910	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	14195	-0-	-437	-0-	465	1	13730	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13754	-0-	-406	-0-	315	1	13439	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	12917	-0-	-1715	-0-	289	1	12628	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12948	-0-	-1622	-0-	292	1	12656	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	12617	-0-	-1483	-0-	283	1	12334	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13158	-0-	-1040	-0-	301	1	12857	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	18969	-0-	-1615	-0-	424	1	18545	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	18178	-0-	-1742	-0-	401	1	17777	3	N	-0-					-0-
07	20212	X	18266	-0-	-1946	-0-	415	1	17851	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	18173	-0-	-1171	-0-	428	1	17745	3	N	-0-					-0-
09	18450	X	17764	-0-	-686	-0-	396	1	17368	3	N	-0-					-0-
10	18972	X	18364	-0-	-608	-0-	432	1	17932	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58807	X	58572	-0-	-235	-0-	1278	1	57294	2	N	-0-					-0-
06	56910	X	54075	-0-	-2835	-0-	1239	1	52836	2	N	-0-					-0-
07	57691	X	56499	-0-	-1192	-0-	1263	1	55236	2	N	-0-					-0-
08	58559	X	53433	-0-	-5126	-0-	1205	1	52228	2	N	-0-					-0-
09	56670	X	53169	-0-	-3501	-0-	1191	1	51978	2	N	-0-					-0-
10	58559	X	52197	-0-	-6362	-0-	1193	1	51004	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34937	X	33579	-0-	-1358	-0-	777	1	32802	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	32338	-0-	-1472	-0-	1050	1	31288	3	N	-0-					-0-
07	35278	X	32963	-0-	-2315	-0-	776	1	32187	3	N	-0-					-0-
08	35278	X	33035	-0-	-2243	-0-	804	1	32231	3	N	-0-					-0-
09	34140	X	31679	-0-	-2461	-0-	1052	1	30627	3	N	-0-					-0-
10	33573	X	32678	-0-	-895	-0-	1125	1	31553	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10446	-0-	-714	-0-	371 25	1 9	10050	3	N	23					150
06	10800	X	9818	-0-	-982	-0-	349 21	1 9	9448	3	N	19					169
07	10726	X	10067	-0-	-659	-0-	371 19	1 9	9677	3	N	17					186
08	10726	X	9804	-0-	-922	-0-	368 14	1 9	9422	3	N	13					199
09	10380	X	9245	-0-	-1135	-0-	341 19	1 9	8885	3	N	17					216
10	10447	X	9364	-0-	-1083	-0-	356 20	1 9	8988	3	N	18	180	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4646	-0-	-1306	-0-	164	1	4482	3	N	-0-	167	1			39
06	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	158	1	4332	3	N	17					56
							19	9									
07	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	155	1	4131	3	N	11					67
							12	9									
08	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	156	1	4034	3	N	3					70
							3	9									
09	4500	X	4072	-0-	-428	-0-	148	1	3918	3	N	5					75
							6	9									
10	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	163	1	4063	3	N	11					86
							12	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14664	-0-	-495	-0-	521	1	14142	3	N	1					166
							1	9									
06	14670	X	13916	-0-	-754	-0-	487	1	13418	3	N	10					176
							11	9									
07	14973	X	14214	-0-	-759	-0-	514	1	13686	3	N	13					189
							14	9									
08	14973	X	14116	-0-	-857	-0-	526	1	13579	3	N	10	112	1			87
							11	9									
09	14340	X	13636	-0-	-704	-0-	491	1	13126	3	N	17					104
							19	9									
10	14663	X	13685	-0-	-978	-0-	513	1	13131	3	N	37					141
							41	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	10990	-0-	-14864	-0-	245	1	10745	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	13200	-0-	-90	-0-	288	1	12912	3	N	-0-					-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	324	1	13979	3	N	-0-					-0-
08	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	346	1	14406	3	N	-0-					-0-
09	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	327	1	14478	3	N	-0-					-0-
*10	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	371	1	15432	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	235	1	10173	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10617	-0-	-1293	-0-	232	1	10385	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	10441	-0-	-1866	-0-	237	1	10204	3	N	-0-					-0-
08	12307	X	10515	-0-	-1792	-0-	249	1	10266	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	9832	-0-	-848	-0-	219	1	9613	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	9978	-0-	-996	-0-	236	1	9742	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	381	1	11738	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10484	-0-	-856	-0-	321	1	10163	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	383	1	11614	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11690	-0-	-28	-0-	388	1	11302	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	11307	-0-	-33	-0-	355	1	10952	3	N	-0-					-0-
*10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	390	1	11390	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10180	-0-	-1631	-0-	244	1	9905	3	N	28					52
							31	9									
06	11430	X	10750	-0-	-680	-0-	375	1	10344	3	N	28					80
							31	9									
07	11811	X	10854	-0-	-957	-0-	270	1	10553	3	N	28					108
							31	9									
08	11408	X	9579	-0-	-1829	-0-	247	1	9312	3	N	18					126
							20	9									
09	10860	X	9385	-0-	-1475	-0-	228	1	9107	3	N	45					171
							50	9									
10	11098	X	10027	-0-	-1071	-0-	369	1	9637	3	N	19	170	1			20
							21	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	21584	-0-	-519	-0-	530	1	20963	3	N	83	187	1			10
							91	9									
06	21300	X	17383	-0-	-3917	-0-	417	1	16903	3	N	57					67
							63	9									
07	22010	X	9371	-0-	-12639	-0-	236	1	9116	3	N	17					84
							19	9									
08	21700	X	19914	-0-	-1786	-0-	514	1	19382	3	N	16					100
							18	9									
*09	21000	X	19132	-0-	-1868	-0-	462	1	18576	3	N	85	171	1			14
							94	9									
10	21576	X	19565	-0-	-2011	-0-	722	1	18793	3	N	45					59
							50	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	14501	-0-	-596	-0-	504	1	13997	3	N	-0-					31
06	14610	X	13107	-0-	-1503	-0-	454	1	12653	3	N	-0-					31
07	15097	X	13403	-0-	-1694	-0-	478	1	12919	3	N	5					36
							6	9									
08	15097	X	13196	-0-	-1901	-0-	475	1	12713	3	N	7					43
							8	9									
09	14310	X	12869	-0-	-1441	-0-	448	1	12421	3	Y	-0-	41	1			2
10	14508	X	13076	-0-	-1432	-0-	472	1	12603	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11086	-0-	-570	-0-	362	1	10724	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10742	-0-	-538	-0-	346	1	10396	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	11031	-0-	-842	-0-	368	1	10663	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	10811	-0-	-1062	-0-	368	1	10443	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	10570	-0-	-920	-0-	345	1	10225	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	11011	-0-	-87	-0-	372	1	10639	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11475	-0-	-1855	-0-	398	1	11077	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	10200	-0-	-2610	-0-	352	1	9848	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	12337	-0-	-156	-0-	439	1	11898	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11741	-0-	-194	-0-	431	1	11310	3	N	-0-					-0-
*09	11550	X	11154	-0-	-396	-0-	392	1	10762	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11634	-0-	-704	-0-	422	1	11212	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	17574	-0-	-561	-0-	614	1	16960	3	N	-0-			-0-
06	17550	X	16897	-0-	-653	-0-	585	1	16312	3	N	-0-			-0-
07	17887	X	17307	-0-	-580	-0-	619	1	16688	3	N	-0-			-0-
08	17887	X	17060	-0-	-827	-0-	630	1	16430	3	N	-0-			-0-
*09	17310	X	16431	-0-	-879	-0-	587	1	15844	3	N	-0-			-0-
10	17577	X	17340	-0-	-237	-0-	637	1	16703	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

05	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	1017	1	4202	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4700	-0-	-370	-0-	936	1	3764	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	1034	1	3798	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	1038	1	3828	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4326	-0-	-714	-0-	986	1	3340	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	1032	1	3669	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	597	1	17629	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16973	-0-	-127	-0-	583	1	16390	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	17191	-0-	-2432	-0-	576	1	16615	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	16783	-0-	-2840	-0-	568	1	16215	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	15891	-0-	-3099	-0-	534	1	15357	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	16186	-0-	-2042	-0-	555	1	15631	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

05	18941	X	16879	-0-	-2062	-0-	548	1	16331	3	N	-0-			-0-
06	18330	X	16587	-0-	-1743	-0-	525	1	16062	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16883	-0-	-1345	-0-	555	1	16328	3	N	-0-			-0-
08	17918	X	16875	-0-	-1043	-0-	575	1	16300	3	N	-0-			-0-
09	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	531	1	15669	3	N	-0-			-0-
*10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	588	1	16753	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

05	17515	X	16638	-0-	-877	-0-	585	1	16053	3	N	-0-			-0-
06	17490	X	15977	-0-	-1513	-0-	554	1	15423	3	N	-0-			-0-
07	18259	X	16221	-0-	-2038	-0-	580	1	15641	3	N	-0-			-0-
08	18259	X	15952	-0-	-2307	-0-	587	1	15365	3	N	-0-			-0-
*09	17670	X	15292	-0-	-2378	-0-	546	1	14746	3	N	-0-			-0-
10	16647	X	15720	-0-	-927	-0-	572	1	15148	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

05	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	510	1	14053	3	N	-0-			-0-
06	14460	X	13976	-0-	-484	-0-	483	1	13493	3	N	-0-			-0-
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	494	1	13408	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	13694	-0-	-876	-0-	502	1	13192	3	N	-0-			-0-
*09	14100	X	13180	-0-	-920	-0-	466	1	12714	3	N	-0-			-0-
10	14570	X	13700	-0-	-870	-0-	505	1	13195	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	854	1	5581	3	Y	36	38	1			38
							40	9									
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	3	Y	19					57
							21	9									
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	815	1	4373	3	Y	23					80
							25	9									
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	866	1	5682	3	Y	20					100
							22	9									
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	886	1	6920	3	Y	33					133
							36	9									
*10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	917	1	6977	3	Y	20					153
							22	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

05	19871	X	19330	-0-	-541	-0-	619	1	18711	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	18508	-0-	-722	-0-	585	1	17923	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	19062	-0-	-685	-0-	621	1	18441	3	N	-0-					-0-
08	19747	X	18651	-0-	-1096	-0-	634	1	18017	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	18141	-0-	-969	-0-	588	1	17553	3	N	-0-					-0-
10	19344	X	18865	-0-	-479	-0-	634	1	18231	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

05	21452	X	19246	-0-	-2206	-0-	630	1	18616	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	18287	-0-	-2473	-0-	628	1	17659	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	17920	-0-	-2075	-0-	601	1	17319	2	N	-0-					-0-
08	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	697	1	19910	2	N	-0-					-0-
09	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	693	1	19945	2	N	-0-					-0-
*10	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	720	1	20276	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

05	25110	X	20883	-0-	-4227	-0-	650	1	20233	3	N	-0-					-0-
06	24300	X	19809	-0-	-4491	-0-	606	1	19203	3	N	-0-					-0-
07	23126	X	19359	-0-	-3767	-0-	618	1	18741	3	N	-0-					-0-
08	23126	X	18582	-0-	-4544	-0-	612	1	17970	3	N	-0-					-0-
09	22380	X	17262	-0-	-5118	-0-	544	1	16718	3	N	-0-					-0-
10	20894	X	16648	-0-	-4246	-0-	543	1	16105	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	780	1	4451	3	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	872	1	5656	3	N	-0-					-0-
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	899	1	6883	3	N	-0-					-0-
*10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1007	1	8039	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

05	43338	X	40743	-0-	-2595	-0-	1302	1	39441	3	N	-0-					-0-
06	41940	X	38473	-0-	-3467	-0-	1210	1	37263	3	N	-0-					-0-
07	42594	X	39641	-0-	-2953	-0-	1293	1	38348	3	N	-0-					-0-
08	41757	X	39296	-0-	-2461	-0-	1325	1	37971	3	N	-0-					-0-
09	40140	X	37511	-0-	-2629	-0-	1212	1	36299	3	N	-0-					-0-
10	40734	X	39082	-0-	-1652	-0-	1315	1	37767	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39091	X	36656	-0-	-2435	-0-	1142	1	35514	3	N	-0-			-0-
06	37830	X	34746	-0-	-3084	-0-	1064	1	33682	3	N	-0-			-0-
07	38409	X	35530	-0-	-2879	-0-	1126	1	34404	3	N	-0-			-0-
08	38409	X	35179	-0-	-3230	-0-	1152	1	34027	3	N	-0-			-0-
09	35460	X	33463	-0-	-1997	-0-	1052	1	32411	3	N	-0-			-0-
10	36642	X	35379	-0-	-1263	-0-	1155	1	34224	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

05	28768	X	26811	-0-	-1957	-0-	830	1	25981	3	N	-0-			-0-
06	27570	X	25354	-0-	-2216	-0-	772	1	24582	3	N	-0-			-0-
07	28272	X	25448	-0-	-2824	-0-	806	1	24642	3	N	-0-			-0-
08	28024	X	26466	-0-	-1558	-0-	867	1	25599	3	N	-0-			-0-
09	26310	X	25558	-0-	-752	-0-	802	1	24756	3	N	-0-			-0-
10	26815	X	25681	-0-	-1134	-0-	837	1	24844	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	670	1	20009	3	N	-0-			-0-
06	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	635	1	19266	3	N	-0-			-0-
07	20553	X	20296	-0-	-257	-0-	667	1	19629	3	N	-0-			-0-
08	20553	X	19963	-0-	-590	-0-	677	1	19286	3	N	-0-			-0-
09	19890	X	18966	-0-	-924	-0-	614	1	18352	3	N	-0-			-0-
10	20553	X	19248	-0-	-1305	-0-	647	1	18601	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

05	49445	X	46201	-0-	-3244	-0-	1008	1	45193	2	N	-0-			-0-
06	47850	X	43350	-0-	-4500	-0-	993	1	42357	2	N	-0-			-0-
07	49445	X	43064	-0-	-6381	-0-	962	1	42102	2	N	-0-			-0-
08	46717	X	42376	-0-	-4341	-0-	956	1	41420	2	N	-0-			-0-
09	45120	X	39707	-0-	-5413	-0-	889	1	38818	2	N	-0-			-0-
10	46190	X	40975	-0-	-5215	-0-	937	1	40038	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

05	35495	X	30600	-0-	-4895	-0-	668	1	29932	2	N	-0-			-0-
06	34350	X	27488	-0-	-6862	-0-	630	1	26858	2	N	-0-			-0-
07	33852	X	27465	-0-	-6387	-0-	614	1	26851	2	N	-0-			-0-
08	31961	X	28319	-0-	-3642	-0-	639	1	27680	2	N	-0-			-0-
09	30720	X	26461	-0-	-4259	-0-	593	1	25868	2	N	-0-			-0-
10	30597	X	27897	-0-	-2700	-0-	638	1	27259	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

05	21421	X	21100	-0-	-321	-0-	752	1	20348	3	N	-0-			-0-
06	20730	X	19596	-0-	-1134	-0-	688	1	18908	3	N	-0-			-0-
07	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	793	1	20949	3	N	-0-			-0-
08	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	809	1	20760	3	N	-0-			-0-
*09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	752	1	19981	3	N	-0-			-0-
*10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	844	1	21747	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	313	1	8511	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8323	-0-	-227	-0-	294	1	8029	3	N	-0-					-0-
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	326	1	8590	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8503	-0-	-332	-0-	320	1	8183	3	N	-0-					-0-
*09	8550	X	8346	-0-	-204	-0-	313	1	8033	3	N	-0-					-0-
10	8835	X	8563	-0-	-272	-0-	328	1	8235	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

05	22940	X	22015	-0-	-925	-0-	489	1	21526	3	N	-0-					-0-
06	24000	X	20454	-0-	-3546	-0-	441	1	20013	3	N	-0-					-0-
07	24800	X	18677	-0-	-6123	-0-	423	1	18254	3	N	-0-					-0-
08	24800	X	20334	-0-	-4466	-0-	476	1	19858	3	N	-0-					-0-
09	22230	X	18099	-0-	-4131	-0-	391	1	17708	3	N	-0-					-0-
10	22010	X	18917	-0-	-3093	-0-	436	1	18481	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

05	19871	X	18220	-0-	-1651	-0-	412	1	17808	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	16875	-0-	-2355	-0-	374	1	16501	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17821	-0-	-1461	-0-	412	1	17409	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	18076	-0-	-1175	-0-	438	1	17638	3	N	-0-					-0-
09	18420	X	16732	-0-	-1688	-0-	380	1	16352	3	N	-0-					-0-
10	18228	X	17005	-0-	-1223	-0-	411	1	16594	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1077	1	4658	3	Y	-0-					17
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1067	1	3969	3	Y	9					26
							10	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1069	1	4342	3	Y	50					76
							55	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1056	1	4046	3	Y	14					90
							15	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1026	1	4216	3	Y	8					98
							9	9									
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	1049	1	3869	3	Y	30					128
							33	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1103	1	2350	3	N	22					64
							24	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	1088	1	2856	3	N	24					88
							26	9									
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1111	1	2304	3	N	40					128
							44	9									
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1114	1	2232	3	N	64					192
							70	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1026	1	2095	3	N	2	119	1			75
							2	9									
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1133	1	2179	3	N	-0-					75

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

05	13020	X	12028	-0-	-992	-0-	273	1	11755	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11504	-0-	-796	-0-	258	1	11246	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11634	-0-	-1138	-0-	268	1	11366	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11585	-0-	-1187	-0-	278	1	11307	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11262	-0-	-1098	-0-	254	1	11008	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11747	-0-	-281	-0-	281	1	11466	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	18775	-0-	-2925	-0-	422	1	18353	3	N	-0-			-0-
06	21000	X	20927	-0-	-73	-0-	455	1	20472	3	N	-0-			-0-
07	21390	X	20713	-0-	-677	-0-	474	1	20239	3	N	-0-			-0-
08	20801	X	20364	-0-	-437	-0-	483	1	19881	3	N	-0-			-0-
09	20940	X	19552	-0-	-1388	-0-	427	1	19125	3	N	-0-			-0-
10	21638	X	20665	-0-	-973	-0-	487	1	20178	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

05	20708	X	19477	-0-	-1231	-0-	931	1	18546	2	N	-0-			-0-
06	20040	X	18716	-0-	-1324	-0-	816	1	17900	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	18671	-0-	-2037	-0-	666	1	18005	2	N	-0-			-0-
08	20460	X	18370	-0-	-2090	-0-	661	1	17709	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	17095	-0-	-1745	-0-	609	1	16486	2	N	-0-			-0-
10	19468	X	17783	-0-	-1685	-0-	644	1	17139	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	226	1	6236	3	N	-0-			-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	3	N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
09	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

05	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	413	1	18515	2	N	-0-			-0-
06	18210	X	17820	-0-	-390	-0-	408	1	17412	2	N	-0-			-0-
07	18817	X	17952	-0-	-865	-0-	401	1	17551	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	17659	-0-	-1282	-0-	398	1	17261	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	17134	-0-	-1196	-0-	384	1	16750	2	N	-0-			-0-
10	18941	X	18003	-0-	-938	-0-	617	1	17386	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

05	21328	X	20368	-0-	-960	-0-	639	1	19729	3	N	-0-			-0-
06	20490	X	13549	-0-	-6941	-0-	418	1	13131	3	N	-0-			-0-
07	21049	X	16559	-0-	-4490	-0-	529	1	16030	3	N	-0-			-0-
08	21049	X	11604	-0-	-9445	-0-	926	1	10678	3	N	-0-			-0-
09	19710	X	16001	-0-	-3709	-0-	1321	1	14680	3	N	-0-			-0-
10	20367	X	16252	-0-	-4115	-0-	1378	1	14874	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

05	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	218	1	9469	3	N	-0-			-0-
06	10050	X	9056	-0-	-994	-0-	200	1	8856	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	9051	-0-	-1334	-0-	209	1	8842	3	N	-0-			-0-
08	10044	X	9207	-0-	-837	-0-	217	1	8990	3	N	-0-			-0-
09	9720	X	9038	-0-	-682	-0-	204	1	8834	3	N	-0-			-0-
10	9672	X	9291	-0-	-381	-0-	218	1	9073	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

05	22537	X	21147	-0-	-1390	-0-	472	1	20675	3	N	-0-			-0-
06	20880	X	19036	-0-	-1844	-0-	411	1	18625	3	N	-0-			-0-
07	21607	X	20554	-0-	-1053	-0-	466	1	20088	3	N	-0-			-0-
08	21607	X	20192	-0-	-1415	-0-	476	1	19716	3	N	-0-			-0-
09	20910	X	11833	-0-	-9077	-0-	257	1	11576	3	N	-0-			-0-
10	21142	X	19475	-0-	-1667	-0-	450	1	19025	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	2486	1	21495	2	N	-0-					-0-
06	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	2596	1	19967	2	N	-0-					-0-
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	2844	1	20440	2	N	-0-					-0-
08	23994	X	23170	-0-	-824	-0-	2854	1	20316	2	N	-0-					-0-
09	23220	X	22966	-0-	-254	-0-	2970	1	19996	2	N	-0-					-0-
*10	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	3087	1	23026	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

05	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	N	-0-					32
							13282	3									
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	111	1	1	2	N	-0-					32
							9266	3									
07	8060	X	1173	-0-	-6887	-0-	51	1	1122	3	N	-0-					32
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					32
09	7800	X	3045	-0-	-4755	-0-	159	1	2886	3	N	-0-					32
10	8060	X	4388	-0-	-3672	-0-	256	1	4059	3	N	66					98
							73	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

05	12090	X	11057	-0-	-1033	-0-	71	1	2	2	N	103					185
							10871	3	113	9							
06	11400	X	10199	-0-	-1201	-0-	36	1	1	2	N	55					240
							10101	3	61	9							
07	11563	X	10776	-0-	-787	-0-	71	1	10662	3	N	39	158	1			121
							43	9									
08	11501	X	10901	-0-	-600	-0-	80	1	3	2	N	33					154
							10782	3	36	9							
09	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	84	1	11009	3	N	46					200
							51	9									
*10	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	95	1	13214	3	N	99					299
							109	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

05	11935	X	11355	-0-	-580	-0-	74	1	2	2	N	59					174
							11214	3	65	9							
06	11550	X	11435	-0-	-115	-0-	40	1	1	2	N	15					189
							11377	3	17	9							
07	11935	X	11013	-0-	-922	-0-	73	1	10939	3	N	1					190
							1	9									
08	11408	X	11238	-0-	-170	-0-	82	1	3	2	N	22					212
							11129	3	24	9							
09	11430	X	11156	-0-	-274	-0-	84	1	11052	3	N	18					230
							20	9									
*10	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	92	1	12883	3	N	37					267
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14204	-0-	-1451	-0-	92	1	2	2	N	60					269
							14044	3	66	9							
06	15150	X	13561	-0-	-1589	-0-	48	1	1	2	N	24	143	1			150
							13486	3	26	9							
07	15655	X	13940	-0-	-1715	-0-	93	1	13802	3	N	41					191
							45	9									
08	14756	X	14096	-0-	-660	-0-	103	1	3	2	N	65					256
							13918	3	72	9							
09	14280	X	14005	-0-	-275	-0-	106	1	13826	3	N	66	178	1			144
							73	9									
*10	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	114	1	15909	3	N	65					209
							72	9									

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

05	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	457	1	12463	2	N	-0-					-0-
06	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	394	1	10659	2	N	-0-					-0-
07	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	506	1	12718	2	N	-0-					-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	434	1	14101	2	N	-0-					-0-
09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	435	1	12923	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12737	-0-	-500	-0-	380	1	12357	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

05	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	8061	-0-	-1449	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	6316	-0-	-3511	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	3264	-0-	-6563	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	4798	-0-	-4262	-0-	294	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	5652	-0-	-3710	-0-	5652	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

05	14570	X	13943	-0-	-627	-0-	494	1	13449	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13075	-0-	-605	-0-	465	1	12610	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	12234	-0-	-1778	-0-	469	1	11765	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12868	-0-	-1144	-0-	385	1	12483	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12285	-0-	-1245	-0-	401	1	11884	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12220	-0-	-1730	-0-	365	1	11855	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

05	19251	X	17143	-0-	-2108	-0-	621	1	16496	3	N	24					64
							26	9									
06	18360	X	14222	-0-	-4138	-0-	511	1	13697	3	N	13					77
							14	9									
07	18972	X	17253	-0-	-1719	-0-	752	1	16447	3	N	49					126
							54	9									
08	18631	X	17835	-0-	-796	-0-	682	1	17133	3	N	18					144
							20	9									
09	17640	X	16482	-0-	-1158	-0-	633	1	15831	3	N	16					160
							18	9									
10	17267	X	16932	-0-	-335	-0-	646	1	16240	3	N	42	180	1			22
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	18151	-0-	-2991	-0-	380	1	17771	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18688	-0-	-1142	-0-	664	1	18024	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	18546	-0-	-1759	-0-	707	1	17839	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	18146	-0-	-1539	-0-	543	1	17603	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16361	-0-	-2659	-0-	540	1	15821	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17569	-0-	-1744	-0-	521	1	17048	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
06	7920	X	7422	-0-	-498	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
							7399	3									
07	8928	X	7493	-0-	-1435	-0-	42	1	7451	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7414	-0-	-1514	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							7366	3									
09	8640	X	7384	-0-	-1256	-0-	47	1	7337	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7607	-0-	-50	-0-	46	1	7561	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

05	17422	X	15621	-0-	-1801	-0-	355	1	15266	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	15623	-0-	-877	-0-	345	1	15278	3	N	-0-					-0-
07	16926	X	15325	-0-	-1601	-0-	352	1	14973	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14976	-0-	-1950	-0-	361	1	14615	3	N	-0-					-0-
09	15630	X	14473	-0-	-1157	-0-	330	1	14143	3	N	-0-					-0-
10	16151	X	14712	-0-	-1439	-0-	357	1	14355	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

05	17205	X	14528	-0-	-2677	-0-	304	1	14224	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	3144	-0-	-13566	-0-	112	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	11587	-0-	-5680	-0-	442	1	11145	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	10782	-0-	-6485	-0-	323	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	9686	-0-	-6574	-0-	320	1	9366	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	9439	-0-	-5100	-0-	280	1	9159	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

05	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	2032	1	12908	3	N	-0-					-0-
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	2029	1	12330	3	N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	2106	1	12384	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	12880	-0-	-2062	-0-	1912	1	10968	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	9174	-0-	-5286	-0-	1437	1	7737	3	N	-0-					-0-
10	14942	X	12184	-0-	-2758	-0-	1877	1	10307	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

05	27032	X	25627	-0-	-1405	-0-	536	1	25091	2	N	-0-					-0-
06	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	956	1	25981	2	N	-0-					-0-
07	26629	X	26002	-0-	-627	-0-	991	1	25011	2	N	-0-					-0-
*08	26629	X	25846	-0-	-783	-0-	774	1	25072	2	N	-0-					-0-
09	26940	X	24569	-0-	-2371	-0-	811	1	23758	2	N	-0-					-0-
10	27838	X	25755	-0-	-2083	-0-	764	1	24991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	7407	3	55	9	N	50	166	1			45
06	7470	X	6917	-0-	-553	-0-	6839	3	78	9	N	71					116
07	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7008	3	75	9	N	68					184
08	7626	X	6983	-0-	-643	-0-	6915	3	68	9	N	62	170	1			76
09	7380	X	3669	-0-	-3711	-0-	3636	3	33	9	N	30					106
10	7471	X	5748	-0-	-1723	-0-	5681	3	67	9	N	61					167

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	167	176	1			107
							15714	3	184	9							
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	127	185	1			49
							15037	3	140	9							
07	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	105	1	15324	3	N	98					147
							108	9									
08	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	N	80	187	1			40
							16209	3	88	9							
09	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	115	1	15001	3	N	56					96
							62	9									
*10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	114	1	15776	3	N	236	179	1			153
							260	9									

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22382	X	3779	-0-	-18603	-0-	129	1	3650	3	N	-0-					-0-
06	21660	X	104	-0-	-21556	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
08	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
09	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10230	X	2845	-0-	-7385	-0-	840	1	2005	3	N	-0-					117
*12	13237	X	10791	-0-	-2446	-0-	546	1	10245	3	N	-0-					117
01	13392	X	6534	-0-	-6858	-0-	755	1	5771	3	N	7					124
							8	9									
02	12096	X	11677	-0-	-419	-0-	784	1	10886	3	N	6					130
							7	9									
03	13392	X	10683	-0-	-2709	-0-	840	1	9839	3	N	4					134
							4	9									
04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12694	3	6	9	N	5					139
05	12927	X	8438	-0-	-4489	-0-	463	1	7969	3	N	5					144
							6	9									
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	28	1	12620	3	N	3					147
							3	9									
07	13113	X	11187	-0-	-1926	-0-	168	1	11015	3	N	4					151
							4	9									
08	13113	X	11232	-0-	-1881	-0-	336	1	10895	3	N	1					152
							1	9									
09	12690	X	9845	-0-	-2845	-0-	756	1	9079	3	N	9					161
							10	9									
10	13082	X	9857	-0-	-3225	-0-	709	1	9142	3	N	5					166
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	13161	-0-	-3579	-0-	474	1	12687	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	6734	-0-	-9466	-0-	242	1	6492	3	Y	-0-					-0-
07	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	789	1	20621	3	Y	-0-					-0-
08	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	678	1	17174	3	Y	-0-					-0-
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	602	1	15659	3	Y	-0-					-0-
*10	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	655	1	16642	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12123	-0-	-1703	-0-	1429	1	10666	3	Y	25					112
							28	9									
06	12300	X	10239	-0-	-2061	-0-	1205	1	9005	3	Y	26					138
							29	9									
07	12400	X	10721	-0-	-1679	-0-	1248	1	9423	3	Y	45					183
							50	9									
08	12121	X	10907	-0-	-1214	-0-	1257	1	9625	3	Y	23					206
							25	9									
09	11730	X	10934	-0-	-796	-0-	1234	1	9678	3	Y	20	167	1			59
							22	9									
10	12121	X	10421	-0-	-1700	-0-	1243	1	9145	3	Y	30					89
							33	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	7603	-0-	-3960	-0-	7430	3	173	9	N	157	180	1			114
06	11040	X	10340	-0-	-700	-0-	10303	3	37	9	N	34					148
07	11191	X	10658	-0-	-533	-0-	10536	3	122	9	N	111	95	1			164
08	11160	X	10725	-0-	-435	-0-	10633	3	92	9	N	84	59	1			189
09	10800	X	10393	-0-	-407	-0-	10303	3	90	9	N	82	178	1			93
*10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10804	3	167	9	N	152					245

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	466	1	21815	2	N	-0-					-0-
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	749	1	20351	2	N	-0-					-0-
07	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	808	1	20383	2	N	-0-					-0-
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	616	1	19960	2	N	-0-					-0-
09	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	636	1	18629	2	N	-0-					-0-
*10	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	575	1	18790	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	3			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	3			N	-0-					-0-
07	17360	X	17257	-0-	-103	-0-	17257	3			N	-0-					-0-
08	17360	X	16879	-0-	-481	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
09	16800	X	16159	-0-	-641	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
10	17360	X	16259	-0-	-1101	-0-	16259	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10937	-0-	-1556	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	9595	-0-	-2495	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	9763	-0-	-1707	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	9657	-0-	-1813	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	9297	-0-	-1803	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	9431	-0-	-1512	-0-	9431	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	1196	-0-	-9499	-0-	1178	1	18	9	Y	16					105
06	10350	X	2392	-0-	-7958	-0-	1145	1	1202	3	Y	41					146
							45	9									
07	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	2278	1	19100	3	Y	158	172	1			132
							174	9									
08	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	2101	1	15259	3	Y	138	156	1			114
							152	9									
09	11670	X	10812	-0-	-858	-0-	1835	1	8932	3	Y	41					155
							45	9									
*10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	1988	1	11316	3	Y	105					260
							116	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

05	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	330	1	15431	2	N	-0-					-0-
06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	515	1	13988	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	519	1	13088	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13468	-0-	-1071	-0-	403	1	13065	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12267	-0-	-1803	-0-	405	1	11862	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	12536	-0-	-2003	-0-	372	1	12164	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	920	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	547	1	5263	3	N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	502	1	982	3	N	-0-					-0-
08	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	1			N	-0-					-0-
*09	600	X	462	-0-	-138	-0-	462	1			N	-0-					-0-
*10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	616	1	5114	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

05	14570	X	6591	-0-	-7979	-0-	630	1	5961	3	N	-0-					-0-
06	14100	X	581	-0-	-13519	-0-	581	1			N	-0-					-0-
07	14105	X	538	-0-	-13567	-0-	538	1			N	-0-					-0-
08	13392	X	480	-0-	-12912	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*09	6390	X	6320	-0-	-70	-0-	480	1	5840	3	N	-0-					-0-
*10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	304	1	9824	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

05	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	744	1	8904	3	N	-0-					-0-
06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	720	1	10849	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	5070	-0-	-5191	-0-	744	1	4326	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	3144	-0-	-7117	-0-	690	1	2454	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	7057	-0-	-2873	-0-	644	1	6413	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	8569	-0-	-1692	-0-	579	1	7990	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

05	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	3			N	-0-					-0-
06	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	28412	-0-	-1596	-0-	595	1	27817	2	N	-0-					-0-
06	28980	X	27095	-0-	-1885	-0-	962	1	26133	2	N	-0-					-0-
07	29946	X	28321	-0-	-1625	-0-	1080	1	27241	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	27749	-0-	-1887	-0-	831	1	26918	2	N	-0-					-0-
09	28110	X	26173	-0-	-1937	-0-	864	1	25309	2	N	-0-					-0-
10	28427	X	27225	-0-	-1202	-0-	808	1	26417	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	842	-0-	-6536	-0-	18	1	824	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	873	-0-	-1737	-0-	31	1	842	2	N	-0-					-0-
07	992	X	908	-0-	-84	-0-	35	1	873	2	N	-0-					-0-
08	992	X	900	-0-	-92	-0-	27	1	873	2	N	-0-					-0-
09	960	X	253	-0-	-707	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
*10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	872	1	6493	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	14317	-0-	-1803	-0-	525	1	13792	3	N	-0-					-0-
06	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	499	1	13334	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13984	-0-	-1020	-0-	517	1	13467	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13678	-0-	-1326	-0-	522	1	13156	3	N	-0-					-0-
*09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	540	1	13878	3	N	-0-					-0-
*10	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	617	1	15351	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	18818	-0-	-1394	-0-	675	1	18082	3	N	55					149
							61	9									
06	19560	X	17974	-0-	-1586	-0-	641	1	17290	3	N	39					188
							43	9									
07	19406	X	17878	-0-	-1528	-0-	657	1	17184	3	N	34	183	1			39
							37	9									
08	19406	X	17611	-0-	-1795	-0-	664	1	16900	3	N	43					82
							47	9									
09	18480	X	17242	-0-	-1238	-0-	636	1	16559	3	N	43					125
							47	9									
10	18817	X	17529	-0-	-1288	-0-	662	1	16821	3	N	42					167
							46	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	1050	1	5911	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7761	-0-	-39	-0-	1083	1	6678	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	5067	-0-	-2993	-0-	1018	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	4283	-0-	-3777	-0-	987	1	3296	3	N	-0-					-0-
*09	7800	X	7438	-0-	-362	-0-	1079	1	6359	3	N	-0-					-0-
*10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1168	1	7643	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33418	X	31640	-0-	-1778	-0-	992	1	30648	3	N	-0-					-0-
06	32340	X	29892	-0-	-2448	-0-	920	1	28972	3	N	-0-					-0-
07	33418	X	31198	-0-	-2220	-0-	1001	1	30197	3	N	-0-					-0-
08	32922	X	30844	-0-	-2078	-0-	1023	1	29821	3	N	-0-					-0-
09	31260	X	29736	-0-	-1524	-0-	940	1	28796	3	N	-0-					-0-
10	31651	X	29789	-0-	-1862	-0-	981	1	28808	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	7574	-0-	-2718	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	7975	-0-	-1145	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7580	-0-	-201	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	6457	-0-	-1324	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	692	-0-	-7288	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	9	-0-	-8237	-0-	9	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

05	25203	X	23786	-0-	-1417	-0-	498	1	23288	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	22646	-0-	-1744	-0-	804	1	21842	2	N	-0-					-0-
07	25203	X	22655	-0-	-2548	-0-	864	1	21791	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	22135	-0-	-2727	-0-	663	1	21472	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	20946	-0-	-2634	-0-	692	1	20254	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	21490	-0-	-2287	-0-	638	1	20852	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

05	23374	X	22346	-0-	-1028	-0-	468	1	21878	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	21525	-0-	-1095	-0-	764	1	20761	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	21495	-0-	-1879	-0-	820	1	20675	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	20130	-0-	-3244	-0-	603	1	19527	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19160	-0-	-2710	-0-	633	1	18527	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19818	-0-	-2533	-0-	588	1	19230	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

05	25141	X	23413	-0-	-1728	-0-	490	1	22923	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	22431	-0-	-1539	-0-	796	1	21635	2	N	-0-					-0-
07	24769	X	23138	-0-	-1631	-0-	882	1	22256	2	N	-0-					-0-
*08	24211	X	21569	-0-	-2642	-0-	646	1	20923	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	20287	-0-	-2663	-0-	670	1	19617	2	N	-0-					-0-
10	23405	X	21136	-0-	-2269	-0-	627	1	20509	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

05	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	535	1	25007	2	N	-0-					-0-
06	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	915	1	24850	2	N	-0-					-0-
07	25234	X	22537	-0-	-2697	-0-	859	1	21678	2	N	-0-					-0-
*08	26057	X	26057	-0-	-0-	-0-	780	1	25277	2	N	-0-					-0-
09	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	809	1	23697	2	N	-0-					-0-
*10	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	756	1	24714	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

05	28797	X	28797	-0-	-0-	-0-	603	1	28194	2	N	-0-					-0-
06	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	996	1	27056	2	N	-0-					-0-
07	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	1090	1	27493	2	N	-0-					-0-
*08	28295	X	28295	-0-	-0-	-0-	847	1	27448	2	N	-0-					-0-
09	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	882	1	25837	2	N	-0-					-0-
*10	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	828	1	27072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	9676	-0-	-3189	-0-	814	1	8862	3	Y	-0-					2
06	12450	X	9303	-0-	-3147	-0-	774	1	8529	3	Y	-0-					2
07	12865	X	9382	-0-	-3483	-0-	800	1	8582	3	Y	-0-					2
08	12462	X	9143	-0-	-3319	-0-	803	1	8340	3	Y	-0-					2
09	10950	X	9145	-0-	-1805	-0-	888	1	8257	3	Y	-0-					2
10	9672	X	8552	-0-	-1120	-0-	710	1	7842	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	737	1	8015	3	N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	784	1	8640	3	N	-0-					-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	785	1	8447	3	N	-0-					-0-
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	806	1	8367	3	N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	832	1	7743	3	N	-0-					-0-
*10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	681	1	7515	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	1064	1	16422	2	N	-0-					-0-
06	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	798	1	17316	2	N	-0-					-0-
07	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	708	1	17853	2	N	-0-					-0-
08	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	532	1	17236	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	16080	-0-	-2040	-0-	531	1	15549	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	16448	-0-	-2276	-0-	488	1	15960	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	5					257
06	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	16					273
							11199	3	18	9							
07	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	75	1	11419	3	N	31	172	1			132
							34	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	27					159
							10909	3	30	9							
09	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	79	1	10305	3	N	29					188
							32	9									
*10	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	N	17					205
							19	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13896	-0-	-1263	-0-	291	1	13605	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13315	-0-	-1175	-0-	473	1	12842	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13282	-0-	-1443	-0-	506	1	12776	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	12871	-0-	-1482	-0-	385	1	12486	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12570	-0-	-1200	-0-	415	1	12155	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12894	-0-	-994	-0-	383	1	12511	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	19169	-0-	-1167	-0-	401	1	18768	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	17893	-0-	-1457	-0-	635	1	17258	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	17915	-0-	-2142	-0-	683	1	17232	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	11928	-0-	-8129	-0-	357	1	11571	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16911	-0-	-2499	-0-	558	1	16353	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16509	-0-	-2649	-0-	490	1	16019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11906	-0-	-1610	-0-	249	1	11657	2	N	-0-			-0-
06	13080	X	11182	-0-	-1898	-0-	397	1	10785	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	11268	-0-	-1504	-0-	430	1	10838	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	11649	-0-	-658	-0-	349	1	11300	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	11595	-0-	-315	-0-	383	1	11212	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	11713	-0-	-191	-0-	348	1	11365	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

05	13702	X	12492	-0-	-1210	-0-	262	1	12230	2	N	-0-			-0-
06	12870	X	12009	-0-	-861	-0-	426	1	11583	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	12316	-0-	-952	-0-	470	1	11846	2	N	-0-			-0-
08	13268	X	12118	-0-	-1150	-0-	363	1	11755	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	11379	-0-	-1041	-0-	376	1	11003	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11928	-0-	-565	-0-	354	1	11574	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	653	1	1	2	N	-0-			20
							2222	3							
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	584	1	1	2	N	-0-			20
							7578	3							
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	652	1	8373	3	N	-0-			20
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	622	1	2	2	N	-0-			20
							7876	3							
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	613	1	7563	3	N	-0-			20
10	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	702	1	5987	3	N	-0-			20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

05	4185	X	2044	-0-	-2141	-0-	498	1	1546	3	N	-0-			44
06	4050	X	1419	-0-	-2631	-0-	472	1	947	3	N	-0-			44
07	3162	X	1609	-0-	-1553	-0-	546	1	1063	3	N	-0-			44
08	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	532	1	1192	3	N	-0-			44
09	2670	X	1624	-0-	-1046	-0-	545	1	1079	3	N	-0-			44
10	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	604	1	1085	3	N	-0-			44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

05	19096	X	17103	-0-	-1993	-0-	358	1	16745	2	N	-0-			-0-
06	17970	X	16617	-0-	-1353	-0-	590	1	16027	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	16879	-0-	-1349	-0-	644	1	16235	2	N	-0-			-0-
08	17608	X	16494	-0-	-1114	-0-	494	1	16000	2	N	-0-			-0-
09	16650	X	15707	-0-	-943	-0-	519	1	15188	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	16827	-0-	-347	-0-	499	1	16328	2	N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

05	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	135	1	4	2	N	-0-			18
							21153	3							
06	15390	X	11980	-0-	-3410	-0-	41	1	1	2	N	-0-			18
							11938	3							
07	15903	X	12424	-0-	-3479	-0-	79	1	12345	3	N	-0-			18
08	15903	X	11944	-0-	-3959	-0-	85	1	3	2	N	-0-			18
							11856	3							
09	15390	X	11520	-0-	-3870	-0-	86	1	11434	3	N	-0-			18
10	15903	X	9969	-0-	-5934	-0-	69	1	9900	3	N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	22103	-0-	-2790	-0-	463	1	21640	2	N	-0-					-0-
06	23520	X	21379	-0-	-2141	-0-	759	1	20620	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	22259	-0-	-1642	-0-	849	1	21410	2	N	-0-					-0-
08	23343	X	21853	-0-	-1490	-0-	654	1	21199	2	N	-0-					-0-
09	22140	X	20643	-0-	-1497	-0-	682	1	19961	2	N	-0-					-0-
10	22258	X	20754	-0-	-1504	-0-	616	1	20138	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	10063	-0-	-4879	-0-	1215	1	8830	3	N	16					242
							18	9									
06	14460	X	7894	-0-	-6566	-0-	1105	1	6775	3	N	13					255
							14	9									
07	14942	X	14270	-0-	-672	-0-	1370	1	12869	3	N	28	169	1			114
							31	9									
08	14942	X	14527	-0-	-415	-0-	1395	1	13099	3	N	30					144
							33	9									
09	14460	X	10925	-0-	-3535	-0-	1222	1	9667	3	N	33					177
							36	9									
10	14260	X	12281	-0-	-1979	-0-	1311	1	10924	3	N	42					219
							46	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	319	1	14909	2	N	-0-					-0-
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	469	1	12752	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	559	-0-	-14476	-0-	21	1	538	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	3164	-0-	-12057	-0-	339	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	9375	-0-	-5355	-0-	832	1	8543	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	622	1	13282	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	21224	-0-	-538	-0-	444	1	20780	2	N	-0-					-0-
06	20460	X	19398	-0-	-1062	-0-	689	1	18709	2	N	-0-					-0-
07	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	933	1	23537	2	N	-0-					-0-
08	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	673	1	21803	2	N	-0-					-0-
09	20550	X	20066	-0-	-484	-0-	662	1	19404	2	N	-0-					-0-
10	23188	X	19709	-0-	-3479	-0-	585	1	19124	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11208	-0-	-820	-0-	791	1	10417	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	2109	-0-	-8061	-0-	465	1	1644	3	N	-0-					-0-
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	914	1	14075	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	8037	-0-	-3185	-0-	665	1	7372	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	15	-0-	-10845	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	15004	X	4023	-0-	-10981	-0-	436	1	3587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	505	1	23632	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	21969	-0-	-981	-0-	780	1	21189	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	23122	-0-	-35	-0-	882	1	22240	2	N	-0-					-0-
08	24149	X	23057	-0-	-1092	-0-	690	1	22367	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21759	-0-	-1611	-0-	718	1	21041	2	N	-0-					-0-
*10	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	751	1	24566	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1151	1	6779	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	6898	-0-	-1202	-0-	1090	1	5808	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	1169	1	6832	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	1180	1	6952	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7575	-0-	-105	-0-	1123	1	6452	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7332	-0-	-666	-0-	1147	1	6185	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

05	23839	X	18473	-0-	-5366	-0-	387	1	18086	2	N	-0-					-0-
06	22290	X	16101	-0-	-6189	-0-	572	1	15529	2	N	-0-					-0-
07	22661	X	15639	-0-	-7022	-0-	596	1	15043	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	14283	-0-	-7944	-0-	428	1	13855	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	12148	-0-	-9362	-0-	401	1	11747	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	7337	-0-	-11139	-0-	218	1	7119	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

05	12524	X	11597	-0-	-927	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
06	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	3			N	-0-					-0-
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	2088	-0-	-11552	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	4	-0-	-13822	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

05	29450	X	26293	-0-	-3157	-0-	550	1	25743	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	21155	-0-	-6595	-0-	751	1	20404	2	N	-0-					-0-
07	28148	X	23161	-0-	-4987	-0-	883	1	22278	2	N	-0-					-0-
*08	26970	X	22160	-0-	-4810	-0-	663	1	21497	2	N	-0-					-0-
09	25470	X	20885	-0-	-4585	-0-	690	1	20195	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	21579	-0-	-4709	-0-	640	1	20939	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

05	18073	X	16374	-0-	-1699	-0-	91	1	3	2	N	-0-					-0-
							16280	3									
06	17490	X	16980	-0-	-510	-0-	51	1	1	2	N	-0-					-0-
							16928	3									
07	17360	X	17256	-0-	-104	-0-	97	1	17159	3	N	-0-					-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	108	1	4	2	N	-0-					-0-
							17364	3									
09	16980	X	16472	-0-	-508	-0-	105	1	16367	3	N	-0-					-0-
*10	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	106	1	17709	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	18156	-0-	-2552	-0-	101	1	3	2	N	-0-					-0-
							18052	3									
06	20040	X	16994	-0-	-3046	-0-	51	1	2	2	N	-0-					-0-
							16941	3									
07	19747	X	16830	-0-	-2917	-0-	94	1	16736	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	16889	-0-	-1897	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
							16781	3									
09	17580	X	16318	-0-	-1262	-0-	104	1	16214	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	17033	-0-	-1133	-0-	102	1	16931	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	114	1	5129	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4790	-0-	-730	-0-	108	1	4682	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4577	-0-	-941	-0-	102	1	4475	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4378	-0-	-923	-0-	101	1	4277	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	1296	-0-	-3804	-0-	28	1	1268	3	N	-0-					-0-
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	127	1	5359	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29016	X	25107	-0-	-3909	-0-	526	1	24581	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	26924	-0-	-406	-0-	956	1	25968	2	N	-0-					-0-
07	29605	X	26490	-0-	-3115	-0-	1010	1	25480	2	N	-0-					-0-
*08	29605	X	27241	-0-	-2364	-0-	816	1	26425	2	N	-0-					-0-
09	28650	X	27708	-0-	-942	-0-	915	1	26793	2	N	-0-					-0-
10	27807	X	25608	-0-	-2199	-0-	760	1	24848	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	17067	-0-	-2835	-0-	383	1	16684	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	16124	-0-	-1156	-0-	348	1	15776	3	N	-0-					-0-
07	17856	X	16370	-0-	-1486	-0-	373	1	15997	3	N	-0-					-0-
08	17856	X	15981	-0-	-1875	-0-	375	1	15606	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	11953	-0-	-4577	-0-	264	1	11689	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16618	-0-	-463	-0-	393	1	16225	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
06	20010	X	16823	-0-	-3187	-0-	781	1	16042	2	N	-0-					-0-
07	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	827	1	20861	2	N	-0-					-0-
*08	18042	X	10380	-0-	-7662	-0-	311	1	10069	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	51	-0-	-16779	-0-	24	1	27	2	N	-0-					-0-
10	21700	X	18023	-0-	-3677	-0-	691	1	17332	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	27691	-0-	-1759	-0-	580	1	27111	2	N	-0-					-0-
06	28380	X	26886	-0-	-1494	-0-	955	1	25931	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27048	-0-	-1937	-0-	1031	1	26017	2	N	-0-					-0-
*08	28985	X	26407	-0-	-2578	-0-	791	1	25616	2	N	-0-					-0-
09	27480	X	24948	-0-	-2532	-0-	821	1	24039	2	N	80					80
							88	9									
10	27776	X	25641	-0-	-2135	-0-	761	1	24880	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7473	-0-	-207	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

05	19716	X	17139	-0-	-2577	-0-	359	1	16780	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	16433	-0-	-1357	-0-	583	1	15850	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	16544	-0-	-1839	-0-	631	1	15913	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	16247	-0-	-1671	-0-	486	1	15761	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	478	1	14008	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	15629	-0-	-1514	-0-	464	1	15165	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	680	1	12121	3	N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	899	X	617	-0-	-282	-0-	617	1			N	-0-					-0-
08	12803	X	540	-0-	-12263	-0-	540	1			N	-0-					-0-
09	12390	X	177	-0-	-12213	-0-	177	1			N	-0-					-0-
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

05	22320	X	20301	-0-	-2019	-0-	129	1	4	2	N	-0-					101
							20168	3									
06	21180	X	15091	-0-	-6089	-0-	52	1	1	2	N	-0-					101
							15038	3									
07	20956	X	11553	-0-	-9403	-0-	74	1	11479	3	N	-0-					101
08	20956	X	11426	-0-	-9530	-0-	81	1	3	2	N	-0-					101
							11342	3									
09	19650	X	14468	-0-	-5182	-0-	106	1	14362	3	N	-0-					101
10	20305	X	14522	-0-	-5783	-0-	99	1	14326	3	N	88					189
							97	9									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	364	1	684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	744	1	20072	3	N	50	171	1			70
							55	9									
06	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	687	1	18858	3	N	71					141
							78	9									
07	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	388	1	10206	3	N	30					171
							33	9									
08	8618	X	111	-0-	-8507	-0-	85	3	26	9	N	24	170	1			25
09	8340	X	3001	-0-	-5339	-0-	108	1	2891	3	N	2					27
							2	9									
*10	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	823	1	21171	3	N	82					109
							90	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	931	1	25186	3	N	75					209
							83	9									
06	24600	X	24599	-0-	-1	-0-	860	1	23683	3	N	51	174	1			86
							56	9									
07	25420	X	25091	-0-	-329	-0-	911	1	24123	3	N	52					138
							57	9									
08	25420	X	25240	-0-	-180	-0-	945	1	24243	3	N	47	173	1			12
							52	9									
09	24600	X	20782	-0-	-3818	-0-	752	1	19994	3	N	33					45
							36	9									
10	25420	X	8183	-0-	-17237	-0-	308	1	7864	3	N	10					55
							11	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4270	-0-	-1062	-0-	624	1	3646	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	464	-0-	-3496	-0-	464	1			N	-0-					-0-
07	6479	X	578	-0-	-5901	-0-	578	1			N	-0-					-0-
08	6479	X	631	-0-	-5848	-0-	631	1			N	-0-					-0-
09	6270	X	5233	-0-	-1037	-0-	715	1	4518	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	646	-0-	-3632	-0-	646	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	544	1	4442	3	N	-0-					-0-
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	826	1	4060	3	N	-0-					-0-
*09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	739	1	8035	3	N	-0-					-0-
*10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	709	1	5836	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	14188	-0-	-2012	-0-	14188	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	16278	-0-	-369	-0-	16278	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14518	-0-	-2222	-0-	14518	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	11175	-0-	-5025	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	16291	-0-	-449	-0-	16291	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-			-0-
06	12780	X	3052	-0-	-9728	-0-	750	1	2302	3	N	-0-			-0-
07	13206	X	169	-0-	-13037	-0-	169	1			N	-0-			-0-
08	13206	X	473	-0-	-12733	-0-	473	3			N	-0-			-0-
09	10440	X	7648	-0-	-2792	-0-	7648	3			N	-0-			-0-
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	3			N	-0-			-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-			-0-
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			N	-0-			-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			N	-0-			-0-
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-			-0-
10	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	7886	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	1044	1	21045	3	N	-0-			-0-
06	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	1098	1	19807	3	N	-0-			-0-
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1156	1	16758	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	7380	-0-	-5144	-0-	1268	1	6112	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	6850	-0-	-5270	-0-	1188	1	5662	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	6843	-0-	-5681	-0-	1283	1	5560	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			N	-0-			-0-
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
08	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
09	2580	X	694	-0-	-1886	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*10	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			-0-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-			-0-
07	8215	X	1072	-0-	-7143	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
08	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	3			N	-0-			-0-
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	3			N	-0-			-0-
*10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	705	1	410	3	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	632	1	563	3	N	-0-			-0-
08	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	1			N	-0-			-0-
09	1110	N	679	-0-	-431	-0-	679	1			N	-0-			-0-
10	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	1			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	615	-0-	-24898	-0-	615	1			N	-0-			-0-
06	24690	X	29	-0-	-24661	-0-	29	1			N	-0-			-0-
07	23250	X	16563	-0-	-6687	-0-	16563	3			N	-0-			-0-
08	24692	X	24692	-0-	-0-	-0-	24692	3			N	-0-			-0-
09	26468	X	26468	-0-	-0-	-0-	26468	3			N	-0-			-0-
*10	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	28283	3			N	-0-					-0-
06	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16923	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	3			N	-0-					-0-
09	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	3			N	-0-					-0-
*10	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
06	23220	X	8584	-0-	-14636	-0-	745	1	7839	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	3706	-0-	-14770	-0-	368	1	3338	2	N	-0-					-0-
08	837	X	521	-0-	-316	-0-	521	1			N	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
10	8866	X	95	-0-	-8771	-0-	95	1			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	622	-0-	-10569	-0-	541	1	81	9	N	74	99	1			5
06	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	799	1	3	2	N	87	53	1			39
							33873	3	96	9							
07	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	563	1	15347	3	N	96	121	1			14
							106	9									
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	32					46
							8918	3	35	9							
*09	16500	X	14990	-0-	-1510	-0-	582	1	14347	3	N	55	76	1			25
							61	9									
10	17050	X	16440	-0-	-610	-0-	538	1	15802	3	N	91	21	1			95
							100	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9464	-0-	-673	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8649	-0-	-801	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	7239	-0-	-2495	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9233	-0-	-501	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8614	-0-	-716	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9056	-0-	-399	-0-	9056	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	13555	-0-	-8052	-0-	284	1	13271	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	13385	-0-	-7525	-0-	475	1	12910	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	13657	-0-	-7950	-0-	521	1	13136	2	N	-0-					-0-
08	19871	X	13260	-0-	-6611	-0-	397	1	12863	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	12612	-0-	-2928	-0-	416	1	12196	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	387	1	12651	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9516	-0-	-1272	-0-	208	1	9308	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	226	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	215	1	9403	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	10013	-0-	-434	-0-	226	1	9787	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9208	-0-	-662	-0-	206	1	9002	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9709	-0-	-490	-0-	333	1	9376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	17461	-0-	-364	-0-	366	1	17095	2	N	-0-					-0-
06	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	636	1	17285	2	N	-0-					-0-
07	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	709	1	17878	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	17445	-0-	-8	-0-	522	1	16923	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	15119	-0-	-2791	-0-	499	1	14620	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	16215	-0-	-2385	-0-	481	1	15734	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-	337	1	15742	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	16084	-0-	-1796	-0-	571	1	15513	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16660	-0-	-452	-0-	635	1	16025	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	15801	-0-	-1311	-0-	473	1	15328	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14971	-0-	-1109	-0-	494	1	14477	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	15243	-0-	-1404	-0-	452	1	14791	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	525	1	24531	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18088	-0-	-1082	-0-	642	1	17446	2	N	-0-					-0-
07	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	828	1	20886	2	N	-0-					-0-
08	21762	X	19895	-0-	-1867	-0-	596	1	19299	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	16269	-0-	-4791	-0-	537	1	15732	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	17180	-0-	-4582	-0-	510	1	16670	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	24982	-0-	-1709	-0-	523	1	24459	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	23780	-0-	-1810	-0-	844	1	22936	2	N	-0-					-0-
07	26257	X	23614	-0-	-2643	-0-	900	1	22714	2	N	-0-					-0-
08	25916	X	20049	-0-	-5867	-0-	600	1	19449	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	18192	-0-	-6198	-0-	601	1	17591	2	N	-0-					-0-
*10	27415	X	27415	-0-	-0-	-0-	814	1	26601	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	40	-0-	-25938	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	24480	X	116	-0-	-24364	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					N	-0-					-0-
*08	4681	X	278	-0-	-4403	-0-	278	1			N	-0-					-0-
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	616	1	7207	2	N	-0-					-0-
*10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	687	1	22452	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1405	1	6260	3	N	-0-					-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	3676	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1916	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	584	1	647	3	N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	440	1	816	3	N	-0-					-0-
*10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	430	1	666	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	128	126	1			64
06	12570	X	579	-0-	-11991	-0-	482	1	97	9	N	88	128	1			24
07	12803	X	10192	-0-	-2611	-0-	561	1	9459	3	N	156	160	1			20
							172	9									
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	234	1	2	2	N	60					80
							8483	3	66	9							
*09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	566	1	10193	3	N	69	84	1			65
							76	9									
*10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	506	1	10809	3	N	92	152	1			5
							101	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

05	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	561	1	26239	2	N	-0-					-0-
06	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	984	1	26729	2	N	-0-					-0-
07	31150	X	31150	-0-	-0-	-0-	1188	1	29962	2	N	-0-					-0-
08	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	910	1	29487	2	N	-0-					-0-
09	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	847	1	24808	2	N	-0-					-0-
10	26133	X	25799	-0-	-334	-0-	766	1	25033	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	733	1	5981	2	N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
*10	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	712	1	7127	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

05	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	434	1	20301	2	N	-0-					-0-
06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	718	1	19511	2	N	-0-					-0-
07	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	758	1	19114	2	N	-0-					-0-
*08	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	556	1	18021	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	864	-0-	-6816	-0-	56	1	808	2	N	-0-					-0-
*10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	915	1	11613	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

05	25699	X	23783	-0-	-1916	-0-	498	1	23285	2	N	-0-					-0-
06	24570	X	22253	-0-	-2317	-0-	790	1	21463	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	18642	-0-	-6747	-0-	711	1	17931	2	N	-0-					-0-
*08	25389	X	17122	-0-	-8267	-0-	955	1	16167	2	N	-0-					-0-
09	23760	X	21645	-0-	-2115	-0-	715	1	20930	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	17127	-0-	-6650	-0-	508	1	16619	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

05	21018	X	20344	-0-	-674	-0-	426	1	19918	2	N	-0-					-0-
06	20850	X	19327	-0-	-1523	-0-	686	1	18641	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	19598	-0-	-1947	-0-	747	1	18851	2	N	-0-					-0-
*08	21545	X	17624	-0-	-3921	-0-	528	1	17096	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	18085	-0-	-2105	-0-	597	1	17488	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	18573	-0-	-1763	-0-	551	1	18022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	400	1	18700	2	N	-0-					-0-
06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	575	1	15633	2	N	-0-					-0-
07	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	645	1	16263	2	N	-0-					-0-
08	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	522	1	16906	2	N	-0-					-0-
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	635	1	18589	2	N	-0-					-0-
*10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	573	1	18744	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	7321	-0-	-6009	-0-	912	1	6409	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	738	-0-	-11922	-0-	738	1			N	-0-					-0-
07	12586	X	775	-0-	-11811	-0-	775	1			N	-0-					-0-
08	12090	X	107	-0-	-11983	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	7715	-0-	-3325	-0-	932	1	6783	2	N	-0-					-0-
*10	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1208	1	14148	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	29475	-0-	-1556	-0-	717	1	28743	3	N	14					87
							15	9									
06	30030	X	28112	-0-	-1918	-0-	669	1	27432	3	N	10					97
							11	9									
07	30566	X	24456	-0-	-6110	-0-	609	1	23814	3	N	30					127
							33	9									
08	29481	X	28904	-0-	-577	-0-	744	1	28160	3	N	-0-					127
09	28530	X	27312	-0-	-1218	-0-	998	1	26314	3	N	-0-					127
10	29481	X	28293	-0-	-1188	-0-	1065	1	27226	3	N	2					129
							2	9									

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	17347	-0-	-1160	-0-	608	1	16739	3	N	-0-					77
06	17910	X	16102	-0-	-1808	-0-	560	1	15542	3	N	-0-					77
07	18042	X	15533	-0-	-2509	-0-	555	1	14924	3	N	49					126
							54	9									
08	17670	X	16513	-0-	-1157	-0-	607	1	15789	3	N	106	155	1			77
							117	9									
09	17010	X	15753	-0-	-1257	-0-	566	1	15187	3	N	-0-					77
10	17360	X	16005	-0-	-1355	-0-	585	1	15420	3	N	-0-					77

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	16939	-0-	-2498	-0-	16939	3			N	-0-					-0-
06	18090	X	15023	-0-	-3067	-0-	15023	3			N	-0-					-0-
07	18631	X	14726	-0-	-3905	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
08	18445	X	15015	-0-	-3430	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
09	16890	X	14154	-0-	-2736	-0-	14154	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14043	-0-	-2883	-0-	14043	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	19181	-0-	-2736	-0-	19181	3			N	-0-					-0-
06	20580	X	16990	-0-	-3590	-0-	16990	3			N	-0-					-0-
07	20956	X	17845	-0-	-3111	-0-	17845	3			N	-0-					-0-
08	20956	X	17598	-0-	-3358	-0-	17598	3			N	-0-					-0-
09	19440	X	16802	-0-	-2638	-0-	16802	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	16952	-0-	-2237	-0-	16952	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	24850	-0-	-3298	-0-	24850	3			N	-0-					-0-
06	26580	X	22291	-0-	-4289	-0-	22291	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	18476	-0-	-7068	-0-	18476	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	17183	-0-	-8361	-0-	17183	3			N	-0-					-0-
09	24240	X	15990	-0-	-8250	-0-	15990	3			N	-0-					-0-
10	24862	X	18073	-0-	-6789	-0-	18073	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	413	1	19305	2	N	-0-					-0-
06	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	620	1	16855	2	N	-0-					-0-
07	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	659	1	16621	2	N	-0-					-0-
*08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	504	1	16330	2	N	-0-					-0-
09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	528	1	15472	2	N	-0-					-0-
*10	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	484	1	15839	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38781	X	13451	-0-	-25330	-0-	643	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	35160	X	16655	-0-	-18505	-0-	726	1	15929	2	N	-0-					-0-
07	36332	X	22196	-0-	-14136	-0-	792	1	21404	2	N	-0-					-0-
08	36332	X	23452	-0-	-12880	-0-	844	1	22608	2	N	-0-					-0-
09	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	947	1	25644	2	N	-0-					-0-
10	22196	X	22137	-0-	-59	-0-	802	1	21335	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	28615	-0-	-804	-0-	599	1	28016	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	27623	-0-	-817	-0-	981	1	26642	2	N	-0-					-0-
07	29388	X	28320	-0-	-1068	-0-	1080	1	27240	2	N	-0-					-0-
*08	29388	X	27996	-0-	-1392	-0-	838	1	27158	2	N	-0-					-0-
09	28080	X	25399	-0-	-2681	-0-	839	1	24560	2	N	-0-					-0-
10	28613	X	26724	-0-	-1889	-0-	793	1	25931	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	9154	-0-	-4207	-0-	423	1	8630	3	N	92	172	1			23
							101	9									
06	12930	X	9484	-0-	-3446	-0-	437	1	9002	3	N	41					64
							45	9									
07	12803	X	712	-0-	-12091	-0-	580	1	132	9	N	120					184
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	20	174	1			30
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	1075	1	6967	3	N	122					152
							134	9									
10	9796	X	9792	-0-	-4	-0-	1223	1	8426	3	N	130	166	1			116
							143	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	24402	-0-	-7931	-0-	1167	1	23235	2	N	-0-					-0-
06	31290	X	27649	-0-	-3641	-0-	1205	1	26444	2	N	-0-					-0-
07	30969	X	26970	-0-	-3999	-0-	962	1	26008	2	N	-0-					-0-
08	27900	X	26959	-0-	-941	-0-	970	1	25989	2	N	-0-					-0-
09	27660	X	25406	-0-	-2254	-0-	904	1	24502	2	N	-0-					-0-
10	28582	X	25718	-0-	-2864	-0-	932	1	24786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	3745	-0-	-4656	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1946	-0-	-1594	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	13036	-0-	-232	-0-	1121	1	11915	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11359	-0-	-1481	-0-	1214	1	10145	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	10805	-0-	-2463	-0-	1247	1	9558	2	N	-0-					-0-
*08	13268	X	10282	-0-	-2986	-0-	1150	1	9132	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	8963	-0-	-3877	-0-	1100	1	7863	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	10032	-0-	-3019	-0-	1117	1	8915	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	23767	-0-	-2738	-0-	498	1	23269	2	N	-0-					-0-
06	25260	X	23951	-0-	-1309	-0-	850	1	23101	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	24783	-0-	-1319	-0-	945	1	23838	2	N	-0-					-0-
*08	25513	X	24838	-0-	-675	-0-	744	1	24094	2	N	-0-					-0-
09	24600	X	23181	-0-	-1419	-0-	765	1	22416	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	23659	-0-	-1110	-0-	702	1	22957	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	25242	-0-	-1418	-0-	528	1	24714	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	23900	-0-	-1540	-0-	849	1	23051	2	N	-0-					-0-
07	26288	X	24839	-0-	-1449	-0-	947	1	23892	2	N	-0-					-0-
*08	25482	X	24680	-0-	-802	-0-	739	1	23941	2	N	-0-					-0-
09	24660	X	23452	-0-	-1208	-0-	774	1	22678	2	N	-0-					-0-
10	25234	X	24019	-0-	-1215	-0-	713	1	23306	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	524	1	24506	2	N	-0-					-0-
06	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	846	1	22977	2	N	-0-					-0-
07	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	936	1	23608	2	N	-0-					-0-
*08	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	725	1	23494	2	N	-0-					-0-
09	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	749	1	21937	2	N	-0-					-0-
*10	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	706	1	23067	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	28613	-0-	-372	-0-	599	1	28014	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	27418	-0-	-632	-0-	973	1	26445	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27675	-0-	-1310	-0-	1055	1	26620	2	N	-0-					-0-
*08	28985	X	28004	-0-	-981	-0-	838	1	27166	2	N	-0-					-0-
09	28050	X	25859	-0-	-2191	-0-	854	1	25005	2	N	-0-					-0-
*10	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	858	1	28059	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	49					211
06	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	48					259
							14469	3	53	9							
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	98	1	14761	3	N	45					304
							50	9									
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	33	184	1			153
							14618	3	36	9							
09	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	106	1	14113	3	N	43					196
							47	9									
*10	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	109	1	15370	3	N	34	185	1			45
							37	9									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

05	27652	X	26914	-0-	-738	-0-	655	1	26259	3	N	-0-					8
06	26760	X	25603	-0-	-1157	-0-	610	1	24993	3	N	-0-					8
07	27032	X	26954	-0-	-78	-0-	667	1	26287	3	N	-0-					8
08	27032	X	25132	-0-	-1900	-0-	648	1	24484	3	N	-0-					8
09	26040	X	24135	-0-	-1905	-0-	863	1	23272	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	24105	-0-	-2834	-0-	908	1	23191	3	N	5					5
							6	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

05	32209	X	28359	-0-	-3850	-0-	594	1	27765	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	26691	-0-	-3219	-0-	948	1	25743	2	N	-0-					-0-
07	30876	X	23835	-0-	-7041	-0-	909	1	22926	2	N	-0-					-0-
*08	30008	X	26328	-0-	-3680	-0-	788	1	25540	2	N	-0-					-0-
09	28080	X	25557	-0-	-2523	-0-	844	1	24713	2	N	-0-					-0-
10	28365	X	22682	-0-	-5683	-0-	673	1	22009	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

05	19530	X	18966	-0-	-564	-0-	150	1	3	2	N	-0-					25
							18813	3									
06	18900	X	17422	-0-	-1478	-0-	60	1	2	2	N	97					122
							17253	3	107	9							
07	18414	X	17837	-0-	-577	-0-	115	1	17614	3	N	98	185	1			35
							108	9									
08	18972	X	17715	-0-	-1257	-0-	126	1	4	2	N	-0-					35
							17585	3									
09	18360	X	13921	-0-	-4439	-0-	103	1	13818	3	N	-0-					35
10	18972	X	15585	-0-	-3387	-0-	108	1	15416	3	N	55					90
							61	9									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	45					241
06	10830	X	10812	-0-	-18	-0-	38	1	1	2	N	25	172	1			94
							10745	3	28	9							
07	11191	X	10811	-0-	-380	-0-	71	1	10714	3	N	24					118
							26	9									
08	11191	X	10115	-0-	-1076	-0-	73	1	2	2	N	23					141
							10015	3	25	9							
09	10830	X	9384	-0-	-1446	-0-	70	1	9278	3	N	33					174
							36	9									
10	11160	X	10416	-0-	-744	-0-	73	1	10323	3	N	18					192
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	23709	-0-	-2517	-0-	496	1	23213	2	N	-0-					-0-
06	24960	X	21770	-0-	-3190	-0-	773	1	20997	2	N	-0-					-0-
07	24986	X	23315	-0-	-1671	-0-	889	1	22426	2	N	-0-					-0-
08	24955	X	22219	-0-	-2736	-0-	665	1	21554	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	21347	-0-	-1753	-0-	705	1	20642	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	22401	-0-	-1314	-0-	665	1	21736	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	24508	-0-	-3144	-0-	513	1	23995	2	N	-0-					-0-
06	26370	X	24389	-0-	-1981	-0-	866	1	23523	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	24921	-0-	-2018	-0-	950	1	23971	2	N	-0-					-0-
08	26443	X	24040	-0-	-2403	-0-	720	1	23320	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	22639	-0-	-2051	-0-	747	1	21892	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	24174	-0-	-1029	-0-	717	1	23457	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	390	X	369	-0-	-21	-0-	369	1			N	-0-					-0-
07	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	1			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	1			N	-0-					-0-
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	390	1			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	321	1	15037	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	381	1	11169	3	N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	381	1	9388	3	N	-0-					-0-
08	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	757	1	10252	3	N	-0-					-0-
09	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	358	1	10221	3	N	-0-					-0-
*10	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	383	1	10583	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	238	1	6338	3	N	-0-					17
06	6300	X	5888	-0-	-412	-0-	207	1	5681	3	N	-0-					17
07	6386	X	6372	-0-	-14	-0-	226	1	6004	3	N	129	101	1			45
							142	9									
08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	234	1	6011	3	N	-0-					45
09	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	223	1	5902	3	N	-0-					45
*10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	258	1	6575	3	N	-0-					45

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10519	-0-	-362	-0-	384	1	10135	3	N	-0-					64
06	10380	X	9994	-0-	-386	-0-	361	1	9567	3	N	60					124
							66	9									
07	10726	X	10305	-0-	-421	-0-	378	1	9800	3	N	115	184	1			55
							127	9									
08	10726	X	10159	-0-	-567	-0-	393	1	9766	3	N	-0-					55
09	10260	X	9567	-0-	-693	-0-	361	1	9206	3	N	-0-					55
10	10509	X	9600	-0-	-909	-0-	369	1	9231	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	85	183	1			13
06	16950	X	972	-0-	-15978	-0-	942	1	30	9	N	27					40
07	13392	X	8152	-0-	-5240	-0-	1014	1	7094	3	N	40	53	1			27
							44	9									
08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	403	1	2	2	N	-0-					27
							8432	3									
*09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	376	1	1737	3	N	-0-					27
10	8153	X	2430	-0-	-5723	-0-	485	1	1939	3	N	5					32
							6	9									

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	28737	-0-	-2852	-0-	700	1	28004	3	N	30	71	1			98
							33	9									
06	30570	X	27390	-0-	-3180	-0-	654	1	26705	3	N	28					126
							31	9									
*07	30535	X	27556	-0-	-2979	-0-	688	1	26843	3	N	23					149
							25	9									
08	30380	X	26269	-0-	-4111	-0-	669	1	25349	3	N	228					377
							251	9									
*09	28110	X	24790	-0-	-3320	-0-	890	1	23900	3	N	-0-					375
10	28737	X	25348	-0-	-3389	-0-	946	1	24389	3	N	12	174	1			213
							13	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	25807	-0-	-1194	-0-	930	1	24857	3	N	18					122
							20	9									
06	26130	X	24217	-0-	-1913	-0-	869	1	23327	3	N	19					141
							21	9									
07	27001	X	24785	-0-	-2216	-0-	922	1	23856	3	N	6					147
							7	9									
08	27001	X	24390	-0-	-2611	-0-	933	1	23450	3	N	6					153
							7	9									
*09	25290	X	23358	-0-	-1932	-0-	869	1	22445	3	N	40	178	1			15
							44	9									
10	25792	X	24222	-0-	-1570	-0-	926	1	23296	3	N	-0-					15

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	2446	-0-	-12868	-0-	167	1	2279	3	N	-0-					60
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	743	1	1181	3	N	-0-					60
07	5456	X	1504	-0-	-3952	-0-	604	1	900	3	N	-0-					60
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	1255	1	14558	3	N	13	73	1			-0-
							14	9									
*09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1123	1	12162	3	N	8	6	1			2
							9	9									
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	951	1	8392	3	N	5					7
							6	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	23099	-0-	-4553	-0-	721	1	22378	3	N	-0-					-0-
06	26760	X	26369	-0-	-391	-0-	809	1	25560	3	N	-0-					-0-
07	26474	X	26165	-0-	-309	-0-	832	1	25333	3	N	-0-					-0-
08	25916	X	25074	-0-	-842	-0-	823	1	24251	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	24511	-0-	-1859	-0-	774	1	23737	3	N	-0-					-0-
10	27249	X	24902	-0-	-2347	-0-	815	1	24087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29977	X	27786	-0-	-2191	-0-	762	1	27024	3	N	-0-					-0-
06	29010	X	26535	-0-	-2475	-0-	710	1	25825	3	N	-0-					-0-
07	29977	X	26531	-0-	-3446	-0-	748	1	25783	3	N	-0-					-0-
08	28644	X	26844	-0-	-1800	-0-	775	1	26069	3	N	-0-					-0-
09	27720	X	26118	-0-	-1602	-0-	709	1	25409	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	26692	-0-	-1084	-0-	770	1	25922	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	26663	-0-	-1206	-0-	835	1	25828	3	N	-0-					-0-
06	26970	X	25905	-0-	-1065	-0-	799	1	25106	3	N	-0-					-0-
07	27869	X	26605	-0-	-1264	-0-	854	1	25751	3	N	-0-					-0-
08	27621	X	26026	-0-	-1595	-0-	864	1	25162	3	N	-0-					-0-
09	26310	X	24854	-0-	-1456	-0-	787	1	24067	3	N	-0-					-0-
10	26784	X	25260	-0-	-1524	-0-	835	1	24425	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	31345	-0-	-1081	-0-	762	1	30540	3	N	39					132
							43	9									
06	31380	X	30052	-0-	-1328	-0-	720	1	29286	3	N	42	115	1			59
							46	9									
07	31868	X	31622	-0-	-246	-0-	786	1	30817	3	N	17	62	1			14
							19	9									
08	31527	X	31219	-0-	-308	-0-	802	1	30384	3	N	30					44
							33	9									
09	30330	X	29710	-0-	-620	-0-	1065	1	28610	3	N	32					76
							35	9									
10	31620	X	30061	-0-	-1559	-0-	1109	1	28913	3	N	35					111
							39	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	19422	-0-	-4913	-0-	687	1	18716	3	N	17					29
							19	9									
06	23130	X	20247	-0-	-2883	-0-	705	1	19527	3	N	14					43
							15	9									
07	23467	X	22181	-0-	-1286	-0-	803	1	21361	3	N	15					58
							17	9									
08	23374	X	21695	-0-	-1679	-0-	817	1	20861	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
09	22020	X	20597	-0-	-1423	-0-	751	1	19839	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	22196	X	21031	-0-	-1165	-0-	789	1	20231	3	Y	10					10
							11	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	24943	-0-	-2058	-0-	871	1	24049	3	N	21					28
							23	9									
06	25080	X	24353	-0-	-727	-0-	843	1	23490	3	N	18					46
							20	9									
07	25327	X	24768	-0-	-559	-0-	885	1	23868	3	N	14					60
							15	9									
08	25327	X	24433	-0-	-894	-0-	889	1	23532	3	N	11					71
							12	9									
09	24510	X	23165	-0-	-1345	-0-	817	1	22331	3	N	15	86	1			-0-
							17	9									
10	25172	X	23418	-0-	-1754	-0-	853	1	22561	3	N	4					4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	28683	-0-	-1976	-0-	1015	1	27623	3	N	41					59
							45	9									
06	29190	X	27413	-0-	-1777	-0-	961	1	26415	3	N	34					93
							37	9									
07	30163	X	28034	-0-	-2129	-0-	1020	1	26993	3	N	19	112	1			-0-
							21	9									
08	30163	X	27546	-0-	-2617	-0-	1042	1	26504	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	26296	-0-	-2204	-0-	965	1	25316	3	N	14					14
							15	9									
10	28675	X	27508	-0-	-1167	-0-	1038	1	26438	3	N	29					43
							32	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	22790	-0-	-1700	-0-	762	1	22028	3	Y	-0-					3
06	22860	X	21901	-0-	-959	-0-	729	1	21172	3	Y	-0-					3
07	23622	X	22830	-0-	-792	-0-	785	1	22045	3	Y	-0-					3
08	23405	X	22441	-0-	-964	-0-	798	1	21643	3	Y	-0-					3
09	22290	X	21587	-0-	-703	-0-	743	1	20844	3	Y	-0-					3
*10	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	825	1	22439	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	882	1	25304	3	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
06	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	812	1	23780	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	25718	X	25718	-0-	-0-	-0-	880	1	24838	3	Y	-0-					-0-
08	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	864	1	23540	3	Y	-0-					-0-
09	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	806	1	22843	3	Y	-0-					-0-
*10	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	843	1	23036	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	516	1	13528	3	N	54					111
							59	9									
06	14520	X	13542	-0-	-978	-0-	490	1	12999	3	N	48					159
							53	9									
07	15004	X	13539	-0-	-1465	-0-	502	1	12967	3	N	64	144	1			79
							70	9									
08	15004	X	13538	-0-	-1466	-0-	509	1	12982	3	N	43					122
							47	9									
09	13890	X	12449	-0-	-1441	-0-	456	1	11946	3	N	43					165
							47	9									
10	14105	X	13246	-0-	-859	-0-	499	1	12702	3	N	41					206
							45	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	20424	-0-	-1524	-0-	702	1	19722	3	N	-0-					18
06	21240	X	19341	-0-	-1899	-0-	659	1	18682	3	N	-0-					18
07	21204	X	19686	-0-	-1518	-0-	694	1	18992	3	N	-0-					18
08	21049	X	19411	-0-	-1638	-0-	706	1	18705	3	N	-0-					18
09	20310	X	18382	-0-	-1928	-0-	644	1	17738	3	N	-0-					18
10	20429	X	18540	-0-	-1889	-0-	670	1	17870	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17113	-0-	-1177	-0-	596	1	16517	3	N	-0-					22
06	17700	X	16694	-0-	-1006	-0-	571	1	16123	3	N	-0-					22
07	18290	X	16926	-0-	-1364	-0-	598	1	16328	3	N	-0-					22
08	17918	X	16291	-0-	-1627	-0-	596	1	15695	3	N	-0-					22
09	16680	X	15702	-0-	-978	-0-	555	1	15147	3	N	-0-					22
10	17236	X	16205	-0-	-1031	-0-	588	1	15617	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	656	1	15788	3	N	-0-					17
06	15270	X	14884	-0-	-386	-0-	513	1	14371	3	N	-0-					17
07	15438	X	10110	-0-	-5328	-0-	779	1	9331	3	N	-0-					17
08	16430	X	12606	-0-	-3824	-0-	459	1	12147	3	N	-0-					17
09	15900	X	8912	-0-	-6988	-0-	818	1	8094	3	N	-0-					17
10	16430	X	9407	-0-	-7023	-0-	539	1	8868	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	12025	-0-	-6978	-0-	252	1	11773	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	10896	-0-	-7494	-0-	387	1	10509	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13644	-0-	-3592	-0-	520	1	13124	2	N	-0-					-0-
*08	17236	X	10667	-0-	-6569	-0-	319	1	10348	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12423	-0-	-1857	-0-	410	1	12013	2	N	-0-					-0-
*10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	420	1	13738	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24025	X	20990	-0-	-3035	-0-	678	1	20312	3	N	-0-					-0-
06	23220	X	19920	-0-	-3300	-0-	636	1	19284	3	N	-0-					-0-
07	26189	X	26189	-0-	-0-	-0-	861	1	25328	3	N	-0-					-0-
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	862	1	24538	3	N	-0-					-0-
09	23155	X	23155	-0-	-0-	-0-	758	1	22397	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	24014	-0-	-2181	-0-	816	1	23198	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	291	175	1			236
06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	107	185	1			158
							19034	3	118	9							
07	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	63	1	9458	3	N	103	85	1			176
							113	9									
08	12400	X	9324	-0-	-3076	-0-	67	1	3	2	N	155	174	1			157
							9083	3	171	9							
*09	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	3	N	209	309	1			57
							230	9									
*10	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	299	1	12654	3	N	143	175	1			25
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	14496	-0-	-1314	-0-	87	1	2	2	N	-0-					-0-
							14407	3									
06	15300	X	13731	-0-	-1569	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-
							13686	3									
07	15810	X	14003	-0-	-1807	-0-	85	1	13918	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	13797	-0-	-1176	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							13701	3									
09	14460	X	13831	-0-	-629	-0-	96	1	13735	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	13730	-0-	-778	-0-	89	1	13641	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	138	-0-	-8821	-0-	138	1			N	-0-					73
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					73
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					73
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					73
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					73
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	570	-0-	-12667	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	275	1	7699	3	Y	-0-					-0-
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	502	1	13564	3	Y	-0-					-0-
08	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	501	1	13052	3	Y	-0-					-0-
09	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	493	1	13374	3	Y	-0-					-0-
*10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	471	1	12413	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	15816	-0-	-1265	-0-	510	1	15306	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	15930	-0-	-600	-0-	504	1	15426	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	15816	-0-	-924	-0-	523	1	15293	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	14476	-0-	-2264	-0-	494	1	13982	3	N	-0-					-0-
09	16200	X	14733	-0-	-1467	-0-	484	1	14249	3	N	-0-					-0-
10	16461	X	15340	-0-	-1121	-0-	521	1	14819	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	16668	-0-	-2335	-0-	95	1	3	2	N	-0-					-0-
							16570	3									
06	18390	X	15340	-0-	-3050	-0-	48	1	1	2	N	-0-					-0-
							15291	3									
07	19003	X	15955	-0-	-3048	-0-	93	1	15862	3	N	-0-					-0-
08	18755	X	14336	-0-	-4419	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							14240	3									
09	17760	X	13636	-0-	-4124	-0-	90	1	13546	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	16393	-0-	-285	-0-	101	1	16292	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	10748	-0-	-2334	-0-	62	1	2	2	N	-0-					-0-
							10684	3									
06	12120	X	9165	-0-	-2955	-0-	28	1	1	2	N	-0-					-0-
							9136	3									
07	12524	X	10548	-0-	-1976	-0-	61	1	10487	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	9130	-0-	-2743	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							9070	3									
09	10410	X	8673	-0-	-1737	-0-	58	1	8615	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9034	-0-	-1723	-0-	56	1	8978	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	994	1	13383	3	N	-0-					-0-
07	14694	X	11703	-0-	-2991	-0-	805	1	10898	3	N	-0-					-0-
08	14694	X	13299	-0-	-1395	-0-	1546	1	11753	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	12582	-0-	-1638	-0-	1470	1	11112	3	N	-0-					-0-
10	14694	X	12296	-0-	-2398	-0-	1512	1	10784	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	597	-0-	-1773	-0-	540	1	57	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	657	1	56	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

05	9827	X	8552	-0-	-1275	-0-	288	1	8264	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	8020	-0-	-1490	-0-	263	1	7757	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	7965	-0-	-1862	-0-	270	1	7695	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	319	1	8642	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7799	-0-	-961	-0-	267	1	7532	3	N	-0-					-0-
*10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	338	1	9282	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

05	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	613	1	18166	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	17186	-0-	-244	-0-	558	1	16628	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	17249	-0-	-762	-0-	576	1	16673	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	16673	-0-	-1338	-0-	578	1	16095	3	N	-0-					-0-
09	17430	X	16462	-0-	-968	-0-	549	1	15913	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	16739	-0-	-1272	-0-	576	1	16163	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	735	1	21576	3	N	-0-					-0-
06	21420	X	21203	-0-	-217	-0-	690	1	20513	3	N	-0-					-0-
07	22134	X	21615	-0-	-519	-0-	727	1	20888	3	N	-0-					-0-
08	22134	X	21337	-0-	-797	-0-	744	1	20593	3	N	-0-					-0-
09	21420	X	20311	-0-	-1109	-0-	679	1	19632	3	N	-0-					-0-
10	22134	X	20327	-0-	-1807	-0-	707	1	19620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	23628	-0-	-304	-0-	787	1	22841	3	N	-0-					-0-
06	23160	X	22537	-0-	-623	-0-	740	1	21797	3	N	-0-					-0-
07	23932	X	22674	-0-	-1258	-0-	771	1	21903	3	N	-0-					-0-
08	23932	X	22121	-0-	-1811	-0-	773	1	21348	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	20976	-0-	-2184	-0-	705	1	20271	3	N	-0-					-0-
10	23622	X	21370	-0-	-2252	-0-	749	1	20621	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27807	X	24708	-0-	-3099	-0-	517	1	24191	2	N	-0-					-0-
06	26280	X	23228	-0-	-3052	-0-	825	1	22403	2	N	-0-					-0-
07	27156	X	22871	-0-	-4285	-0-	872	1	21999	2	N	-0-					-0-
*08	26102	X	24914	-0-	-1188	-0-	746	1	24168	2	N	-0-					-0-
09	24630	X	21972	-0-	-2658	-0-	725	1	21247	2	N	-0-					-0-
10	24707	X	23323	-0-	-1384	-0-	692	1	22631	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	694	1	3701	3	N	74	180	1			24
							81	9									
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	782	1	6218	3	N	-0-					24
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	808	1	5031	3	N	-0-					24
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	821	1	5256	3	N	15					39
							17	9									
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	795	1	5297	3	N	15					54
							17	9									
*10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	814	1	5135	3	N	12					66
							13	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	633	1	17514	3	Y	-0-					-0-
06	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	530	1	15247	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	490	1	13620	3	Y	-0-					-0-
08	18135	X	14250	-0-	-3885	-0-	512	1	13738	3	Y	-0-					-0-
09	17550	X	13983	-0-	-3567	-0-	483	1	13500	3	Y	-0-					-0-
10	18135	X	14753	-0-	-3382	-0-	525	1	14228	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	22059	-0-	-4973	-0-	2287	1	19772	3	N	-0-					-0-
06	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	3188	1	24520	3	N	-0-					-0-
07	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	3285	1	23612	3	N	-0-					-0-
08	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	3197	1	22761	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	25922	-0-	-1438	-0-	3352	1	22570	3	N	-0-					-0-
*10	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	3517	1	26236	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1104	-0-	-2740	-0-	383	1	693	3	N	25					141
							28	9									
06	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	616	1	1375	3	N	16					157
							18	9									
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	1037	1	11880	3	N	157					314
							173	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1009	1	10395	3	N	65	161	1			218
							72	9									
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	959	1	9953	3	N	62	168	1			112
							68	9									
*10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	932	1	8369	3	N	60					172
							66	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

05	28086	X	23161	-0-	-4925	-0-	2401	1	20760	3	N	-0-					-0-
06	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-	3214	1	24723	3	N	-0-					-0-
07	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	3545	1	25482	3	N	-0-					-0-
08	27889	X	27889	-0-	-0-	-0-	3435	1	24454	3	N	-0-					-0-
09	27930	X	27353	-0-	-577	-0-	3537	1	23816	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	26089	-0-	-2927	-0-	3084	1	23005	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

05	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	2134	1	18452	3	N	-0-					-0-
06	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	2250	1	17310	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	19604	-0-	-81	-0-	2394	1	17210	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19586	-0-	-998	-0-	2412	1	17174	3	N	-0-					-0-
09	19920	X	19101	-0-	-819	-0-	2470	1	16631	3	N	-0-					-0-
*10	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	2590	1	19318	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

05	22196	X	20248	-0-	-1948	-0-	662	1	19586	3	N	-0-					-0-
06	21090	X	18980	-0-	-2110	-0-	612	1	18368	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19483	-0-	-1752	-0-	650	1	18833	3	N	-0-					-0-
08	21142	X	19243	-0-	-1899	-0-	661	1	18582	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	18433	-0-	-1847	-0-	612	1	17821	3	N	-0-					-0-
10	20243	X	18865	-0-	-1378	-0-	646	1	18219	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

05	25823	X	22274	-0-	-3549	-0-	735	1	21539	3	N	-0-					-0-
06	23820	X	22572	-0-	-1248	-0-	734	1	21838	3	N	-0-					-0-
07	22692	X	22090	-0-	-602	-0-	743	1	21347	3	N	-0-					-0-
08	22692	X	22559	-0-	-133	-0-	788	1	21771	3	N	-0-					-0-
09	22560	X	21403	-0-	-1157	-0-	720	1	20683	3	N	-0-					-0-
10	23312	X	20512	-0-	-2800	-0-	715	1	19797	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

05	28179	X	24311	-0-	-3868	-0-	809	1	23502	3	Y	-0-					-0-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	779	1	23223	3	Y	-0-					-0-
07	26691	X	24077	-0-	-2614	-0-	807	1	23270	3	Y	-0-					-0-
08	26443	X	23675	-0-	-2768	-0-	819	1	22856	3	Y	-0-					-0-
09	24930	X	22598	-0-	-2332	-0-	755	1	21843	3	Y	-0-					-0-
10	24800	X	21504	-0-	-3296	-0-	745	1	20759	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	3949	1	34150	3	N	-0-			-0-
06	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	4188	1	32214	3	N	-0-			-0-
07	36363	X	36233	-0-	-130	-0-	4425	1	31808	3	N	-0-			-0-
08	38099	X	36130	-0-	-1969	-0-	4450	1	31680	3	N	-0-			-0-
09	36870	X	35048	-0-	-1822	-0-	4532	1	30516	3	N	-0-			-0-
*10	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	4838	1	36088	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

05	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	227	1	9942	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	216	1	9586	3	N	-0-			-0-
07	11129	X	10144	-0-	-985	-0-	228	1	9916	3	N	-0-			-0-
08	10695	X	10200	-0-	-495	-0-	240	1	9960	3	N	-0-			-0-
09	10200	X	10162	-0-	-38	-0-	226	1	9936	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	9926	-0-	-242	-0-	235	1	9691	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

05	20801	X	19963	-0-	-838	-0-	436	1	19527	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	18512	-0-	-1618	-0-	424	1	18088	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	17131	-0-	-3670	-0-	383	1	16748	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	18064	-0-	-1900	-0-	407	1	17657	2	N	-0-			-0-
09	19320	X	16244	-0-	-3076	-0-	364	1	15880	2	N	-0-			-0-
10	19964	X	16970	-0-	-2994	-0-	582	1	16388	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	502	1	22510	2	N	-0-			-0-
06	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	554	1	23636	2	N	-0-			-0-
07	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	530	1	23164	2	N	-0-			-0-
08	23312	X	22209	-0-	-1103	-0-	501	1	21708	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	20831	-0-	-2599	-0-	467	1	20364	2	N	-0-			-0-
10	24211	X	21094	-0-	-3117	-0-	723	1	20371	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

05	31651	X	30799	-0-	-852	-0-	1008	1	29791	2	N	-0-			-0-
06	30630	X	27372	-0-	-3258	-0-	940	1	26432	2	N	-0-			-0-
07	33387	X	3126	-0-	-30261	-0-	305	1	2821	2	N	-0-			-0-
08	34722	X	34722	-0-	-0-	-0-	1330	1	33392	2	N	-0-			-0-
09	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	1250	1	35963	2	N	-0-			-0-
*10	36397	X	36397	-0-	-0-	-0-	1248	1	35149	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

05	22537	X	21071	-0-	-1466	-0-	674	1	20397	3	N	-0-			-0-
06	21810	X	19877	-0-	-1933	-0-	629	1	19248	3	N	-0-			-0-
07	21917	X	19465	-0-	-2452	-0-	636	1	18829	3	N	-0-			-0-
08	21545	X	18702	-0-	-2843	-0-	634	1	18068	3	N	-0-			-0-
09	20700	X	18262	-0-	-2438	-0-	593	1	17669	3	N	-0-			-0-
10	21080	X	20025	-0-	-1055	-0-	678	1	19347	3	N	-0-			-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

05	8959	X	7892	-0-	-1067	-0-	277	1	7615	3	N	-0-			10
06	8670	X	7016	-0-	-1654	-0-	245	1	6771	3	N	-0-			10
07	8959	X	8356	-0-	-603	-0-	304	1	8052	3	N	-0-			10
08	8959	X	7616	-0-	-1343	-0-	285	1	7331	3	N	-0-			10
09	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	249	1	6638	3	N	-0-			10
10	8370	X	7265	-0-	-1105	-0-	273	1	6992	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	24428	-0-	-2666	-0-	794	1	23634	3	N	-0-					-0-
06	26220	X	22890	-0-	-3330	-0-	731	1	22159	3	N	-0-					-0-
07	26505	X	22696	-0-	-3809	-0-	748	1	21948	3	N	-0-					-0-
08	25978	X	21947	-0-	-4031	-0-	751	1	21196	3	N	-0-					-0-
09	24210	X	21119	-0-	-3091	-0-	691	1	20428	3	N	-0-					-0-
10	24428	X	20154	-0-	-4274	-0-	684	1	19470	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	289	1	7621	3	N	-0-					22
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	250	1	6754	3	N	-0-					22
07	7967	X	7005	-0-	-962	-0-	262	1	6743	3	N	-0-					22
08	7967	X	7231	-0-	-736	-0-	276	1	6955	3	N	-0-					22
09	7650	X	6873	-0-	-777	-0-	261	1	6612	3	N	-0-					22
10	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	263	1	6627	3	N	-0-					22

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12768	-0-	-996	-0-	444	1	12324	3	N	-0-					84
06	13290	X	12551	-0-	-739	-0-	432	1	12055	3	N	58					142
							64	9									
07	13330	X	12591	-0-	-739	-0-	446	1	12079	3	N	60	184	1			18
							66	9									
08	13330	X	12300	-0-	-1030	-0-	451	1	11849	3	N	-0-					18
09	12750	X	11748	-0-	-1002	-0-	419	1	11329	3	N	-0-					18
10	12958	X	12129	-0-	-829	-0-	447	1	11682	3	N	-0-					18

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	15259	-0-	-675	-0-	333	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	14561	-0-	-529	-0-	334	1	14227	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15394	-0-	-44	-0-	344	1	15050	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	15208	-0-	-137	-0-	343	1	14865	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14022	-0-	-828	-0-	314	1	13708	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14649	-0-	-758	-0-	502	1	14147	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	785	1	15717	3	N	416	302	1			172
							458	9									
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	758	1	15323	3	N	266	272	1			166
							293	9									
07	16058	X	15846	-0-	-212	-0-	760	1	14820	3	N	242	336	1			72
							266	9									
08	16058	X	15866	-0-	-192	-0-	594	1	14964	3	N	280	258	1			94
							308	9									
09	15540	X	15224	-0-	-316	-0-	555	1	14384	3	N	259	151	1			202
							285	9									
10	16058	X	15432	-0-	-626	-0-	577	1	14552	3	N	275	324	1			153
							303	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17239	-0-	-1981	-0-	17239	3			N	-0-					-0-
06	19590	X	12971	-0-	-6619	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
07	20243	X	14397	-0-	-5846	-0-	14397	3			N	-0-					-0-
08	20243	X	14710	-0-	-5533	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
09	18750	X	5148	-0-	-13602	-0-	184	1	4964	3	N	-0-					-0-
10	17236	X	14840	-0-	-2396	-0-	401	1	14439	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1180	1	23490	2	N	-0-			-0-
06	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	1023	1	22442	2	N	-0-			-0-
07	24242	X	23924	-0-	-318	-0-	854	1	23070	2	N	-0-			-0-
08	24242	X	16789	-0-	-7453	-0-	604	1	16185	2	N	-0-			-0-
09	23460	X	21650	-0-	-1810	-0-	570	1	21080	2	N	-0-			-0-
10	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18222	-0-	-1959	-0-	871	1	17351	2	N	-0-			-0-
06	18960	X	17608	-0-	-1352	-0-	767	1	16841	2	N	-0-			-0-
07	19406	X	18008	-0-	-1398	-0-	642	1	17366	2	N	-0-			-0-
08	18941	X	12637	-0-	-6304	-0-	455	1	12182	2	N	-0-			-0-
09	18180	X	16350	-0-	-1830	-0-	430	1	15920	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	24057	-0-	-1890	-0-	549	1	23508	3	N	-0-			-0-
06	24780	X	23200	-0-	-1580	-0-	514	1	22686	3	N	-0-			-0-
07	25048	X	23762	-0-	-1286	-0-	546	1	23216	3	N	-0-			-0-
08	24676	X	22507	-0-	-2169	-0-	541	1	21966	3	N	-0-			-0-
*09	23580	X	22207	-0-	-1373	-0-	500	1	21707	3	N	-0-			-0-
10	24056	X	23190	-0-	-866	-0-	554	1	22636	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	307	1	13205	3	N	-0-			-0-
06	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	285	1	12692	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	12851	-0-	-1533	-0-	295	1	12556	3	N	-0-			-0-
08	13888	X	12905	-0-	-983	-0-	309	1	12596	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	12516	-0-	-864	-0-	277	1	12239	3	N	-0-			-0-
10	13516	X	12295	-0-	-1221	-0-	290	1	12005	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	17702	-0-	-1363	-0-	397	1	17305	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	16976	-0-	-1474	-0-	371	1	16605	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	17432	-0-	-1633	-0-	399	1	17033	3	N	-0-			-0-
08	18662	X	17286	-0-	-1376	-0-	412	1	16874	3	N	-0-			-0-
09	17640	X	16782	-0-	-858	-0-	370	1	16412	3	N	-0-			-0-
10	17701	X	17215	-0-	-486	-0-	409	1	16806	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	17850	-0-	-1401	-0-	404	1	17446	3	N	-0-			-0-
06	18120	X	17198	-0-	-922	-0-	377	1	16821	3	N	-0-			-0-
07	18538	X	17660	-0-	-878	-0-	404	1	17256	3	N	-0-			-0-
08	18538	X	17608	-0-	-930	-0-	420	1	17188	3	N	-0-			-0-
09	17640	X	17023	-0-	-617	-0-	382	1	16641	3	N	-0-			-0-
10	17856	X	17130	-0-	-726	-0-	407	1	16723	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	20651	-0-	-305	-0-	716	1	19935	3	N	-0-			-0-
06	20070	X	19451	-0-	-619	-0-	665	1	18786	3	N	-0-			-0-
07	21886	X	20198	-0-	-1688	-0-	716	1	19482	3	N	-0-			-0-
08	21886	X	19839	-0-	-2047	-0-	726	1	19113	3	N	-0-			-0-
09	21180	X	18587	-0-	-2593	-0-	662	1	17925	3	N	-0-			-0-
10	20646	X	19129	-0-	-1517	-0-	701	1	18428	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35929	X	32882	-0-	-3047	-0-	719	1	32163	3	N	-0-					-0-
06	34770	X	31552	-0-	-3218	-0-	667	1	30885	3	N	-0-					-0-
07	34441	X	31660	-0-	-2781	-0-	697	1	30963	3	N	-0-					-0-
08	33635	X	31399	-0-	-2236	-0-	715	1	30684	3	N	-0-					-0-
09	32550	X	30230	-0-	-2320	-0-	641	1	29589	3	N	-0-					-0-
10	32891	X	31677	-0-	-1214	-0-	721	1	30956	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

05	18755	X	16714	-0-	-2041	-0-	365	1	16349	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	16158	-0-	-1152	-0-	370	1	15788	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16517	-0-	-1618	-0-	369	1	16148	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	17137	-0-	-998	-0-	387	1	16750	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	15853	-0-	-1697	-0-	355	1	15498	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16546	-0-	-163	-0-	567	1	15979	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

05	16306	X	13901	-0-	-2405	-0-	303	1	13598	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	13030	-0-	-2750	-0-	299	1	12731	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	13779	-0-	-2527	-0-	308	1	13471	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	14115	-0-	-486	-0-	318	1	13797	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12508	-0-	-1112	-0-	280	1	12228	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	422	1	11883	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

05	19096	X	16811	-0-	-2285	-0-	16811	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	15225	-0-	-2775	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	15257	-0-	-2878	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	14860	-0-	-3089	-0-	14860	3			N	-0-					-0-
09	16770	X	15864	-0-	-906	-0-	15864	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	14514	-0-	-2288	-0-	14514	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

05	8649	X	8430	-0-	-219	-0-	263	1	8167	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7936	-0-	-434	-0-	245	1	7691	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	2930	-0-	-5657	-0-	328	1	2602	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	4089	-0-	-4498	-0-	747	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	2801	-0-	-5359	-0-	816	1	1985	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	1353	-0-	-7079	-0-	681	1	672	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

05	18910	X	14569	-0-	-4341	-0-	497	1	14061	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
06	17340	X	14428	-0-	-2912	-0-	498	1	13908	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	17732	X	16697	-0-	-1035	-0-	1125	1	15529	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
08	16554	X	16501	-0-	-53	-0-	1180	1	15031	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									
09	16020	X	15640	-0-	-380	-0-	1114	1	14473	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
10	16647	X	16463	-0-	-184	-0-	1174	1	15272	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	18407	-0-	-2859	-0-	628	1	17772	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	1931	1	18878	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	21266	X	20076	-0-	-1190	-0-	1438	1	18617	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	21266	X	19498	-0-	-1768	-0-	1383	1	18094	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	20580	X	18329	-0-	-2251	-0-	1301	1	16976	3	N	47	47	0			-0-
							52	9									
10	21266	X	19206	-0-	-2060	-0-	1368	1	17784	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	20480	-0-	-1933	-0-	714	1	19702	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
06	21030	X	17162	-0-	-3868	-0-	591	1	16517	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									
07	22134	X	18103	-0-	-4031	-0-	643	1	17404	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	22134	X	19633	-0-	-2501	-0-	717	1	18874	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
*09	21420	X	18352	-0-	-3068	-0-	650	1	17682	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
10	20491	X	18462	-0-	-2029	-0-	673	1	17747	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11913	-0-	-84	-0-	420	1	11493	3	N	-0-					90
06	11400	X	11204	-0-	-196	-0-	389	1	10771	3	N	40					130
							44	9									
07	12121	X	11878	-0-	-243	-0-	423	1	11371	3	N	76	181	1			25
							84	9									
08	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	450	1	11734	3	N	-0-					25
09	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	425	1	11475	3	N	-0-					25
*10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	440	1	11470	3	N	-0-					25

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9958	-0-	-706	-0-	345	1	9613	3	N	-0-					20
06	10260	X	9893	-0-	-367	-0-	345	1	9548	3	N	-0-					20
07	10292	X	9838	-0-	-454	-0-	353	1	9485	3	N	-0-					20
08	10292	X	9587	-0-	-705	-0-	357	1	9230	3	N	-0-					20
09	9960	X	8725	-0-	-1235	-0-	311	1	8414	3	N	-0-					20
10	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	332	1	8739	3	N	-0-					20

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	27043	-0-	-2810	-0-	885	1	26158	2	N	-0-					-0-
06	28590	X	25786	-0-	-2804	-0-	886	1	24900	2	N	-0-					-0-
07	29543	X	27033	-0-	-2510	-0-	906	1	26127	2	N	-0-					-0-
08	29543	X	28297	-0-	-1246	-0-	957	1	27340	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24764	-0-	-1966	-0-	832	1	23932	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	25144	-0-	-1888	-0-	862	1	24282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9883	-0-	-161	-0-	345	1	9538	3	N	-0-					79
06	9360	X	9332	-0-	-28	-0-	324	1	9008	3	N	-0-					79
07	9610	X	9152	-0-	-458	-0-	328	1	8824	3	N	-0-					79
08	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	330	1	8669	3	N	-0-					79
09	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	331	1	8914	3	N	89	152	1			16
							98	9									
*10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	375	1	9782	3	N	-0-					16

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

05	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	117	185	1			47
							25653	3	129	9							
06	24540	X	24540	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	40					87
							24408	3	44	9							
07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	145	1	22071	3	N	109					196
							120	9									
08	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	187	1	6	2	N	94	182	1			108
							25000	3	103	9							
09	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	172	1	22264	3	N	136	176	1			68
							150	9									
*10	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	169	1	23374	3	N	92					160
							101	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

05	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	3117	1	26956	3	N	-0-					-0-
06	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	3267	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	3767	1	27079	3	N	-0-					-0-
08	30070	X	29424	-0-	-646	-0-	3624	1	25800	3	N	-0-					-0-
09	29100	X	26813	-0-	-2287	-0-	3467	1	23346	3	N	-0-					-0-
*10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	3842	1	28659	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

05	33294	X	30490	-0-	-2804	-0-	1458	1	29032	2	N	-0-					-0-
06	31350	X	29049	-0-	-2301	-0-	1266	1	27783	2	N	-0-					-0-
07	32364	X	30269	-0-	-2095	-0-	1080	1	29189	2	N	-0-					-0-
08	31341	X	29749	-0-	-1592	-0-	1071	1	28678	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	28322	-0-	-1798	-0-	1008	1	27314	2	N	-0-					-0-
10	30504	X	29148	-0-	-1356	-0-	1056	1	28092	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

05	403	X	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					31
06	390	X	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-					31
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					31
*10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					31

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

05	15407	X	12545	-0-	-2862	-0-	277	1	12268	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12108	-0-	-1182	-0-	258	1	11850	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	265	1	11417	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11256	-0-	-1950	-0-	260	1	10996	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	10696	-0-	-2084	-0-	236	1	10460	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	11896	-0-	-659	-0-	277	1	11619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	23224	-0-	-1886	-0-	509	1	22715	3	N	-0-					-0-
06	24300	X	23266	-0-	-1034	-0-	498	1	22768	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	23260	-0-	-1850	-0-	521	1	22739	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22886	-0-	-1325	-0-	529	1	22357	3	N	-0-					-0-
09	23400	X	21778	-0-	-1622	-0-	472	1	21306	3	N	-0-					-0-
10	24056	X	22313	-0-	-1743	-0-	517	1	21796	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8599	-0-	-1414	-0-	8599	3			N	-0-					64
06	9210	X	5906	-0-	-3304	-0-	5906	3			N	-0-					64
07	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	8131	3			N	-0-					64
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					64
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					64
10	8587	X	4848	-0-	-3739	-0-	4848	3			N	-0-					64

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	555	1	7509	3	N	-0-					19
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	19	1	8915	3	N	33					52
							36	9									
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8631	3	10	9	N	9					61
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	3			N	-0-					61
09	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					61
*10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7257	3	101	9	N	92					153

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	633	1	14169	3	N	-0-					22
06	15330	X	14124	-0-	-1206	-0-	597	1	13524	3	N	3					25
							3	9									
07	15562	X	14319	-0-	-1243	-0-	632	1	13683	3	N	4					29
							4	9									
08	15500	X	14196	-0-	-1304	-0-	637	1	13540	3	N	17					46
							19	9									
09	14700	X	13531	-0-	-1169	-0-	667	1	12863	3	N	1					47
							1	9									
10	14787	X	13760	-0-	-1027	-0-	689	1	13071	3	N	-0-					47

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	462	1	11754	3	N	335	367	1			139
							369	9									
06	11790	X	11568	-0-	-222	-0-	411	1	10835	3	N	293	351	1			81
							322	9									
07	12183	X	12163	-0-	-20	-0-	446	1	11351	3	N	333	354	1			60
							366	9									
08	12183	X	12006	-0-	-177	-0-	456	1	11217	3	N	303	180	1			183
							333	9									
09	11580	X	11071	-0-	-509	-0-	406	1	10369	3	N	269	359	1			93
							296	9									
10	12152	X	11857	-0-	-295	-0-	446	1	11079	3	N	302	357	1			38
							332	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41230	X	37338	-0-	-3892	-0-	1786	1	35552	2	N	-0-					-0-
06	38550	X	36026	-0-	-2524	-0-	1570	1	34456	2	N	-0-					-0-
07	38967	X	36850	-0-	-2117	-0-	1315	1	35535	2	N	-0-					-0-
08	38595	X	36186	-0-	-2409	-0-	1302	1	34884	2	N	-0-					-0-
09	60583	X	60583	-0-	-0-	-0-	2157	1	58426	2	N	-0-					-0-
10	37324	X	35201	-0-	-2123	-0-	1275	1	33926	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	14410	-0-	-1307	-0-	469	1	13941	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	13992	-0-	-1218	-0-	443	1	13549	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14503	-0-	-1214	-0-	475	1	14028	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	15402	-0-	-315	-0-	523	1	14879	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13606	-0-	-674	-0-	442	1	13164	3	N	-0-					-0-
10	14508	X	14340	-0-	-168	-0-	484	1	13856	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	868	1	1764	3	N	-0-					50
06	2670	X	984	-0-	-1686	-0-	833	1	151	3	N	-0-					50
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	839	1	2127	3	N	-0-					50
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	861	1	9150	3	N	-0-					50
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	837	1	7322	3	N	-0-					50
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	850	1	3099	3	N	31					81
							34	9									

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	24978	-0-	-2736	-0-	24978	3			N	-0-					-0-
06	26100	X	22891	-0-	-3209	-0-	22891	3			N	-0-					-0-
07	26567	X	22721	-0-	-3846	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
08	26164	X	23042	-0-	-3122	-0-	23042	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	22259	-0-	-2461	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	24986	X	22041	-0-	-2945	-0-	22041	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	21603	-0-	-1368	-0-	471	1	21132	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	20392	-0-	-1568	-0-	467	1	19925	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	20316	-0-	-2221	-0-	454	1	19862	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	20495	-0-	-1887	-0-	462	1	20033	2	N	-0-					-0-
09	21660	X	21172	-0-	-488	-0-	474	1	20698	2	N	-0-					-0-
*10	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	749	1	21083	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6278	3	9	9	N	8					74
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	3	1	9	N	1					75
07	6541	X	5348	-0-	-1193	-0-	5348	3			N	-0-					75
08	6541	X	5298	-0-	-1243	-0-	5298	3			N	-0-					75
09	6660	X	5246	-0-	-1414	-0-	5246	3			N	-0-					75
10	6882	X	5420	-0-	-1462	-0-	5376	3	44	9	N	40					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14050	-0-	-1543	-0-	449	1	13601	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	13899	-0-	-1191	-0-	432	1	13467	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	15265	-0-	-328	-0-	500	1	14765	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14917	-0-	-87	-0-	509	1	14408	3	N	-0-					-0-
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	469	1	13881	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	14262	-0-	-990	-0-	484	1	13778	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	27788	-0-	-2623	-0-	593	1	27195	3	N	-0-					-0-
06	29430	X	26530	-0-	-2900	-0-	553	1	25977	3	N	-0-					-0-
07	28706	X	26857	-0-	-1849	-0-	576	1	26281	3	N	-0-					-0-
08	28706	X	26455	-0-	-2251	-0-	593	1	25862	3	N	-0-					-0-
09	27780	X	25289	-0-	-2491	-0-	523	1	24766	3	N	-0-					-0-
10	27776	X	25942	-0-	-1834	-0-	582	1	25360	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11618	-0-	-100	-0-	255	1	11363	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	11048	-0-	-292	-0-	234	1	10814	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11019	-0-	-699	-0-	242	1	10777	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10940	-0-	-778	-0-	252	1	10688	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	10547	-0-	-793	-0-	224	1	10323	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	11097	-0-	-528	-0-	255	1	10842	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	21325	-0-	-1646	-0-	132	1	4	2	N	-0-					128
							21189	3									
06	22230	X	20270	-0-	-1960	-0-	68	1	2	2	N	-0-					128
							20200	3									
07	22351	X	20305	-0-	-2046	-0-	126	1	20179	3	N	-0-					128
08	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	140	1	5	2	N	-0-					128
							20186	3									
09	21150	X	19670	-0-	-1480	-0-	139	1	19531	3	N	-0-					128
10	21328	X	20836	-0-	-492	-0-	138	1	20698	3	N	-0-					128

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22010	X	20015	-0-	-1995	-0-	123	1	4	2	N	-0-					38
							19888	3									
06	20910	X	18669	-0-	-2241	-0-	62	1	2	2	N	-0-					38
							18605	3									
07	21359	X	18617	-0-	-2742	-0-	117	1	18500	3	N	-0-					38
08	20987	X	18652	-0-	-2335	-0-	129	1	5	2	N	-0-					38
							18518	3									
09	19980	X	17874	-0-	-2106	-0-	127	1	17747	3	N	-0-					38
10	20026	X	19431	-0-	-595	-0-	130	1	19301	3	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41199	X	36952	-0-	-4247	-0-	1291	1	35661	3	N	-0-					22
06	39060	X	34907	-0-	-4153	-0-	1203	1	33704	3	N	-0-					22
07	39184	X	35701	-0-	-3483	-0-	1269	1	34432	3	N	-0-					22
08	38378	X	35465	-0-	-2913	-0-	1302	1	34163	3	N	-0-					22
09	36480	X	33756	-0-	-2724	-0-	1201	1	32555	3	N	-0-					22
10	36952	X	34348	-0-	-2604	-0-	1258	1	33090	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	15843	-0-	-2540	-0-	549	1	15232	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	17340	X	14006	-0-	-3334	-0-	478	1	13410	3	N	107	107	0			-0-
							118	9									
07	17453	X	15998	-0-	-1455	-0-	565	1	15332	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
08	17236	X	16059	-0-	-1177	-0-	582	1	15435	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
*09	16680	X	15232	-0-	-1448	-0-	534	1	14557	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
10	15903	X	15617	-0-	-286	-0-	565	1	14925	3	N	115	115	0			-0-
							127	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

05	14136	X	13615	-0-	-521	-0-	3	2	13612	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	1	2	13529	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12977	-0-	-1159	-0-	12977	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	2158	-0-	-11978	-0-	1	2	2157	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12585	-0-	-1095	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12627	-0-	-1354	-0-	12627	3			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

05	32085	X	29725	-0-	-2360	-0-	1004	1	28721	3	N	-0-					-0-
06	31440	X	26837	-0-	-4603	-0-	896	1	25941	3	N	-0-					-0-
07	32488	X	28249	-0-	-4239	-0-	962	1	27287	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	28170	-0-	-4318	-0-	989	1	27181	3	N	-0-					-0-
09	30690	X	27301	-0-	-3389	-0-	922	1	26379	3	N	-0-					-0-
10	29729	X	25007	-0-	-4722	-0-	880	1	24127	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

05	15128	X	14737	-0-	-391	-0-	90	1	3	2	N	-0-					-0-
							14644	3									
06	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	-0-					-0-
							15127	3									
07	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	88	1	14178	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	12097	-0-	-3093	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							12011	3									
09	15180	X	13149	-0-	-2031	-0-	92	1	13057	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	95	1	14269	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

05	18352	X	16228	-0-	-2124	-0-	520	1	15708	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	10831	-0-	-6929	-0-	493	1	10338	3	N	-0-					-0-
07	18352	X	15223	-0-	-3129	-0-	737	1	14486	3	N	-0-					-0-
08	17236	X	14802	-0-	-2434	-0-	496	1	14306	3	N	-0-					-0-
09	16680	X	14045	-0-	-2635	-0-	451	1	13594	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	14878	-0-	-1335	-0-	494	1	14384	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

05	23777	X	21399	-0-	-2378	-0-	815	1	20584	3	N	-0-					57
06	23010	X	21301	-0-	-1709	-0-	801	1	20500	3	N	-0-					57
07	23684	X	23156	-0-	-528	-0-	884	1	22272	3	N	-0-					57
08	23684	X	23574	-0-	-110	-0-	903	1	22671	3	N	-0-					57
*09	22920	X	22589	-0-	-331	-0-	826	1	21763	3	N	-0-					57
10	23157	X	23093	-0-	-64	-0-	1652	1	21441	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50327	X	50327	-0-	-0-	-0-	1783	1	48410	3	N	122	122	0			-0-
							134	9									
06	45810	X	44949	-0-	-861	-0-	1578	1	43337	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
07	47864	X	44445	-0-	-3419	-0-	1613	1	42799	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
08	50313	X	42040	-0-	-8273	-0-	1573	1	40435	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	48690	X	41387	-0-	-7303	-0-	1481	1	39827	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
10	50313	X	41680	-0-	-8633	-0-	1537	1	40063	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	18045	-0-	-1268	-0-	579	1	17454	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	18690	X	16351	-0-	-2339	-0-	469	1	15882	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	15783	-0-	-3685	-0-	981	1	14746	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
08	19468	X	14594	-0-	-4874	-0-	938	1	13636	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
09	18840	X	16574	-0-	-2266	-0-	1077	1	15486	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1200	1	16889	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9452	-0-	-65	-0-	940	1	8500	3	N	11					85
							12	9									
06	9210	X	9133	-0-	-77	-0-	907	1	8211	3	N	14					99
							15	9									
07	9517	X	9021	-0-	-496	-0-	931	1	8081	3	N	8					107
							9	9									
08	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	931	1	7783	3	N	9					116
							10	9									
09	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	888	1	7625	3	N	1					117
							1	9									
10	9455	X	8239	-0-	-1216	-0-	906	1	7329	3	N	4					121
							4	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	508	1	15249	3	N	-0-					-0-
06	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	451	1	13708	3	N	-0-					-0-
07	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	459	1	13592	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14229	-0-	-1519	-0-	486	1	13743	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	13633	-0-	-1607	-0-	442	1	13191	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	14202	-0-	-1546	-0-	482	1	13720	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	16925	-0-	-2419	-0-	16925	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	14850	-0-	-3720	-0-	14850	3			N	-0-					-0-
07	18724	X	14477	-0-	-4247	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
08	18290	X	14081	-0-	-4209	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
09	17070	X	13528	-0-	-3542	-0-	13528	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	13750	-0-	-3176	-0-	13750	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	15500	-0-	-2635	-0-	15500	3			N	-0-					-0-
06	17310	X	14204	-0-	-3106	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	14290	-0-	-2853	-0-	14290	3			N	-0-					-0-
08	16554	X	13982	-0-	-2572	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	13002	-0-	-2538	-0-	13002	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	12975	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	17880	X	9506	-0-	-8374	-0-	330	1	9157	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
07	16802	X	14967	-0-	-1835	-0-	539	1	14428	3	N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	535	1	13912	3	N	-0-					-0-
*09	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	532	1	14261	3	N	-0-					-0-
*10	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	584	1	15210	3	N	53	53	0			-0-
							58	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14728	-0-	-2663	-0-	516	1	14212	3	N	-0-					146
06	16830	X	14760	-0-	-2070	-0-	511	1	14249	3	N	-0-					146
07	16399	X	14322	-0-	-2077	-0-	509	1	13813	3	N	-0-					146
08	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	566	1	14897	3	Y	9	149	1			6
							10	9									
09	14760	X	12988	-0-	-1772	-0-	459	1	12515	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	15252	X	13853	-0-	-1399	-0-	505	1	13348	3	Y	-0-					6

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	3			N	-0-					-0-
06	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-
07	17949	X	17684	-0-	-265	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	17300	-0-	-649	-0-	17300	3			N	-0-					-0-
09	17370	X	16214	-0-	-1156	-0-	16214	3			N	-0-					-0-
*10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
07	13795	X	13539	-0-	-256	-0-	840	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	12935	-0-	-860	-0-	84	1	12851	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3			N	-0-					-0-
10	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-	12089	3			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	693	1	12656	3	N	-0-					41
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	635	1	12116	3	N	-0-					41
07	8897	X	8711	-0-	-186	-0-	903	1	7808	3	N	-0-					41
08	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	1216	1	9354	3	N	-0-					41
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	593	1	10582	3	N	-0-					41
*10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	1199	1	10617	3	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	9287	-0-	-2245	-0-	63	1	2	2	N	-0-					86
							9222	3									
06	11160	X	8972	-0-	-2188	-0-	32	1	1	2	N	-0-					86
							8939	3									
07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	79	1	11546	3	N	-0-					86
08	11532	X	9895	-0-	-1637	-0-	75	1	2	2	N	-0-					86
							9818	3									
09	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	99	1	12555	3	N	-0-					86
*10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	93	1	12647	3	N	12					98
							13	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

05	620	N	383	-0-	-237	-0-	305	1	78	3	N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

05	13113	X	11646	-0-	-1467	-0-	405	1	11241	3	N	-0-					38
06	10950	X	8882	-0-	-2068	-0-	303	1	8579	3	N	-0-					38
07	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	455	1	12369	3	N	-0-					38
08	11656	X	8885	-0-	-2771	-0-	420	1	8465	3	N	-0-					38
09	11280	X	9127	-0-	-2153	-0-	366	1	8761	3	N	-0-					38
10	12834	X	10114	-0-	-2720	-0-	714	1	9400	3	N	-0-					38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

05	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	787	1	1025	3	N	-0-					47
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1005	1	4724	3	N	-0-					47
07	3038	X	1100	-0-	-1938	-0-	841	1	259	3	N	-0-					47
08	3038	X	1051	-0-	-1987	-0-	890	1	161	3	N	-0-					47
09	5730	X	278	-0-	-5452	-0-	278	1			N	-0-					47
10	5921	X	889	-0-	-5032	-0-	889	1			N	-0-					47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	645	1	1571	3	N	58	156	1			77
							64	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	650	1	4368	3	N	93					170
							102	9									
07	13299	X	4421	-0-	-8878	-0-	653	1	3690	3	N	71	178	1			63
							78	9									
08	13299	X	3279	-0-	-10020	-0-	641	1	2571	3	N	61					124
							67	9									
09	12870	X	3748	-0-	-9122	-0-	358	1	3335	3	N	50	107	1			67
							55	9									
*10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	696	1	6737	3	N	104					171
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	15126	-0-	-3102	-0-	1454	1	13606	3	N	60					79
							66	9									
06	17640	X	13380	-0-	-4260	-0-	1357	1	11934	3	N	81	137	1			23
							89	9									
07	18228	X	15522	-0-	-2706	-0-	1480	1	13931	3	N	101					124
							111	9									
08	15128	X	13482	-0-	-1646	-0-	1414	1	11950	3	N	107	168	1			63
							118	9									
09	14640	X	13870	-0-	-770	-0-	1388	1	12352	3	N	118	167	1			14
							130	9									
10	15531	X	11257	-0-	-4274	-0-	1322	1	9817	3	N	107					121
							118	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

05	18104	X	13952	-0-	-4152	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
06	16080	X	12063	-0-	-4017	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
07	16306	X	12108	-0-	-4198	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	10929	-0-	-5377	-0-	10929	3			N	-0-					-0-
09	15780	X	10067	-0-	-5713	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	508	-0-	-13442	-0-	508	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

05	27652	X	21701	-0-	-5951	-0-	756	1	20930	3	N	14					182
							15	9									
06	26760	X	24885	-0-	-1875	-0-	856	1	24022	3	N	6					188
							7	9									
07	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	922	1	25005	3	N	12					200
							13	9									
08	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	964	1	25199	3	N	7					207
							8	9									
09	24900	X	23927	-0-	-973	-0-	850	1	23077	3	N	-0-	167	1			40
*10	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	974	1	25795	3	N	5					45
							6	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

05	45322	X	41093	-0-	-4229	-0-	1470	1	39623	3	N	-0-					38
06	43230	X	38848	-0-	-4382	-0-	1370	1	37478	3	N	-0-					38
07	43555	X	39634	-0-	-3921	-0-	1449	1	38185	3	N	-0-					38
08	42718	X	39210	-0-	-3508	-0-	1473	1	37737	3	N	-0-					38
09	40500	X	37622	-0-	-2878	-0-	1371	1	36251	3	N	-0-					38
10	41106	X	38363	-0-	-2743	-0-	1442	1	36921	3	N	-0-					38

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	205	1	2	2	N	108	180	1			24
							10959	3	119	9							
06	8940	X	3232	-0-	-5708	-0-	11	1	3220	3	N	1					25
							1	9									
07	8525	X	8438	-0-	-87	-0-	579	1	7857	3	N	2					27
							2	9									
08	10850	X	6359	-0-	-4491	-0-	144	1	1	2	N	2					29
							6212	3	2	9							
09	10500	X	5963	-0-	-4537	-0-	44	1	5895	3	N	22					51
							24	9									
10	10850	X	5699	-0-	-5151	-0-	39	1	5607	3	N	48					99
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1021	1	9461	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9960	-0-	-30	-0-	965	1	8995	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	8612	-0-	-1711	-0-	935	1	7677	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10135	-0-	-188	-0-	1032	1	9103	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	8955	-0-	-1035	-0-	902	1	8053	3	N	-0-					-0-
*10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	1154	1	11176	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	681	1	21387	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20991	-0-	-639	-0-	637	1	20354	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	21845	-0-	-971	-0-	686	1	21159	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21438	-0-	-1378	-0-	702	1	20736	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	21659	-0-	-421	-0-	676	1	20983	3	N	-0-					-0-
*10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	747	1	22180	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	17478	-0-	-1711	-0-	614	1	16864	3	N	-0-					66
06	17460	X	16126	-0-	-1334	-0-	561	1	15565	3	N	-0-					66
07	17701	X	16524	-0-	-1177	-0-	593	1	15931	3	N	-0-					66
08	17515	X	16408	-0-	-1107	-0-	606	1	15717	3	Y	77	143	1			-0-
							85	9									
09	16920	X	16276	-0-	-644	-0-	586	1	15677	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	17484	X	17079	-0-	-405	-0-	632	1	16447	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	13441	-0-	-2462	-0-	433	1	12996	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
06	14940	X	13569	-0-	-1371	-0-	842	1	12696	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
07	15531	X	12510	-0-	-3021	-0-	976	1	11513	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	15531	X	12956	-0-	-2575	-0-	865	1	12071	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	15030	X	14820	-0-	-210	-0-	963	1	13826	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
10	14074	X	14004	-0-	-70	-0-	926	1	13022	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	22473	-0-	-2823	-0-	497	1	21976	3	N	-0-					-0-
06	24480	X	22383	-0-	-2097	-0-	486	1	21897	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	22514	-0-	-2100	-0-	509	1	22005	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	22278	-0-	-1995	-0-	523	1	21755	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21454	-0-	-1706	-0-	469	1	20985	3	N	-0-					-0-
10	23126	X	21951	-0-	-1175	-0-	512	1	21439	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	25877	-0-	-1992	-0-	578	1	25299	3	N	-0-					-0-
06	26880	X	24641	-0-	-2239	-0-	540	1	24101	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	24990	-0-	-2073	-0-	567	1	24423	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	24492	-0-	-2168	-0-	576	1	23916	3	N	-0-					-0-
09	25560	X	23549	-0-	-2011	-0-	519	1	23030	3	N	-0-					-0-
10	25885	X	24308	-0-	-1577	-0-	574	1	23734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	21363	-0-	-3220	-0-	681	1	20674	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
06	23460	X	23139	-0-	-321	-0-	1345	1	21794	3	N	-0-					-0-
07	24335	X	23060	-0-	-1275	-0-	1430	1	21630	3	N	-0-					-0-
08	24335	X	23144	-0-	-1191	-0-	1627	1	21517	3	N	-0-					-0-
*09	23550	X	21501	-0-	-2049	-0-	1391	1	20110	3	N	-0-					-0-
10	23994	X	21663	-0-	-2331	-0-	1436	1	20227	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

05	5828	X	3598	-0-	-2230	-0-	865	1	2733	3	N	-0-					19
06	5640	X	1721	-0-	-3919	-0-	835	1	886	3	N	-0-					19
07	5828	X	1268	-0-	-4560	-0-	918	1	350	3	N	-0-					19
08	3782	X	1205	-0-	-2577	-0-	932	1	273	3	N	-0-					19
09	3660	X	273	-0-	-3387	-0-	273	1			N	-0-					19
10	3596	X	765	-0-	-2831	-0-	765	1			N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

05	13392	X	11110	-0-	-2282	-0-	11110	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	9658	-0-	-2822	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
07	12524	X	9366	-0-	-3158	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	10176	-0-	-2007	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	9413	-0-	-1927	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	7938	-0-	-3160	-0-	7938	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

05	34410	X	32085	-0-	-2325	-0-	1110	1	30934	3	N	37					80
							41	9									
06	33300	X	25102	-0-	-8198	-0-	855	1	24213	3	N	31	76	1			35
							34	9									
07	33511	X	27637	-0-	-5874	-0-	977	1	26658	3	N	2	2	1			35
							2	9									
08	33418	X	32487	-0-	-931	-0-	1164	1	31323	3	N	-0-					35
09	31050	X	29542	-0-	-1508	-0-	1020	1	28522	3	N	-0-					35
10	32085	X	29583	-0-	-2502	-0-	1058	1	28525	3	N	-0-					35

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

05	8587	X	7105	-0-	-1482	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5943	-0-	-2337	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6422	-0-	-1638	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6644	-0-	-1354	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6066	-0-	-1314	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

05	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	54	1	1	2	N	58					172
							8289	3	64	9							
06	9180	X	7963	-0-	-1217	-0-	28	1	1	2	N	52					224
							7877	3	57	9							
07	9238	X	7988	-0-	-1250	-0-	51	1	7856	3	N	74					298
							81	9									
08	8866	X	7613	-0-	-1253	-0-	54	1	2	2	N	30	172	1			156
							7524	3	33	9							
09	8460	X	6783	-0-	-1677	-0-	50	1	6681	3	N	47					203
							52	9									
10	8401	X	7927	-0-	-474	-0-	55	1	7839	3	N	30	181	1			52
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	17574	-0-	-2669	-0-	114	1	3	2	N	143	181	1			195
							17300	3	157	9							
06	18870	X	16594	-0-	-2276	-0-	58	1	2	2	N	125	165	1			155
							16396	3	138	9							
07	19499	X	17615	-0-	-1884	-0-	114	1	17377	3	N	113	181	1			87
							124	9									
08	18414	X	17406	-0-	-1008	-0-	125	1	4	2	N	111					198
							17155	3	122	9							
09	17490	X	15956	-0-	-1534	-0-	119	1	15718	3	N	108					306
							119	9									
10	17608	X	17051	-0-	-557	-0-	119	1	16803	3	N	117	181	1			242
							129	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	14563	-0-	-2053	-0-	96	1	2	2	N	268	179	1			147
							14170	3	295	9							
06	16110	X	14494	-0-	-1616	-0-	52	1	1	2	N	134	166	1			115
							14294	3	147	9							
07	16647	X	14642	-0-	-2005	-0-	98	1	14365	3	N	163	169	1			109
							179	9									
08	16647	X	14234	-0-	-2413	-0-	106	1	3	2	N	112	181	1			40
							14002	3	123	9							
09	15270	X	13562	-0-	-1708	-0-	104	1	13297	3	N	146					186
							161	9									
10	14973	X	14535	-0-	-438	-0-	104	1	14237	3	N	176	184	1			178
							194	9									

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	19203	-0-	-1660	-0-	420	1	18783	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	18209	-0-	-1861	-0-	383	1	17826	3	N	-0-					-0-
07	20677	X	18522	-0-	-2155	-0-	411	1	18111	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	18176	-0-	-1912	-0-	419	1	17757	3	N	-0-					-0-
09	19110	X	16580	-0-	-2530	-0-	358	1	16222	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	415	1	17674	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8153	-0-	-1426	-0-	1366	1	6772	3	N	14					98
							15	9									
06	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	1398	1	6712	3	N	9					107
							10	9									
07	9114	X	8395	-0-	-719	-0-	1457	1	6931	3	N	6					113
							7	9									
08	9114	X	8096	-0-	-1018	-0-	1493	1	6599	3	N	4					117
							4	9									
09	8130	X	7953	-0-	-177	-0-	1310	1	6634	3	N	8					125
							9	9									
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	1365	1	6729	3	N	10					135
							11	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	806	1	14087	3	N	-0-					-0-
06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	780	1	15588	3	N	-0-					-0-
07	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	762	1	11230	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	709	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	780	1	14897	3	N	-0-					-0-
*10	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	757	1	14023	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	495	1	14264	3	N	-0-					-0-
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	451	1	13082	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13703	-0-	-1301	-0-	469	1	13234	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	13621	-0-	-1383	-0-	486	1	13135	3	N	-0-					-0-
09	14520	X	13006	-0-	-1514	-0-	444	1	12562	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13177	-0-	-1579	-0-	468	1	12709	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

05	13175	X	11839	-0-	-1336	-0-	441	1	11365	3	N	30					109
							33	9									
06	12750	X	11393	-0-	-1357	-0-	418	1	10936	3	N	35					144
							39	9									
07	12431	X	11699	-0-	-732	-0-	446	1	11222	3	N	28					172
							31	9									
08	12276	X	11739	-0-	-537	-0-	599	1	11108	3	N	29					201
							32	9									
09	11880	X	11177	-0-	-703	-0-	561	1	10591	3	N	23	177	1			47
							25	9									
10	11842	X	11427	-0-	-415	-0-	583	1	10811	3	N	30					77
							33	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

05	37324	X	32799	-0-	-4525	-0-	1149	1	31624	3	N	24	171	1			3
							26	9									
06	35850	X	31031	-0-	-4819	-0-	1074	1	29957	3	N	-0-					3
07	35619	X	33425	-0-	-2194	-0-	1192	1	32133	3	N	91					94
							100	9									
08	34999	X	33128	-0-	-1871	-0-	1218	1	31873	3	N	34					128
							37	9									
*09	33480	X	31639	-0-	-1841	-0-	1127	1	30482	3	N	27					155
							30	9									
10	33418	X	32355	-0-	-1063	-0-	1167	1	31129	3	N	54	178	1			31
							59	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

05	25451	X	23312	-0-	-2139	-0-	750	1	22562	3	N	-0-					-0-
06	24630	X	22213	-0-	-2417	-0-	697	1	21516	3	N	-0-					-0-
07	24738	X	22637	-0-	-2101	-0-	735	1	21902	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22408	-0-	-1803	-0-	754	1	21654	3	N	-0-					-0-
09	22890	X	21526	-0-	-1364	-0-	692	1	20834	3	N	-0-					-0-
10	23312	X	20474	-0-	-2838	-0-	687	1	19787	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

05	20336	X	18837	-0-	-1499	-0-	603	1	18234	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	17335	-0-	-1745	-0-	536	1	16799	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	17758	-0-	-1958	-0-	574	1	17184	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	17532	-0-	-1812	-0-	585	1	16947	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	16638	-0-	-1602	-0-	527	1	16111	3	N	-0-					-0-
10	18848	X	16992	-0-	-1856	-0-	562	1	16430	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8891	-0-	-2238	-0-	8891	3			N	-0-					1
06	10710	X	2148	-0-	-8562	-0-	2148	3			N	-0-					1
07	10509	X	9330	-0-	-1179	-0-	411	1	8919	3	N	-0-					1
08	10292	X	8568	-0-	-1724	-0-	8568	3			N	-0-					1
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			N	-0-					1
10	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	9015	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	13125	-0-	-2933	-0-	228	1	12897	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	10809	-0-	-4731	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
07	15190	X	8192	-0-	-6998	-0-	473	1	7719	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	11240	-0-	-1873	-0-	689	1	10551	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	9988	-0-	-2702	-0-	837	1	9151	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	6003	-0-	-7110	-0-	319	1	5684	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	12308	-0-	-1766	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
06	14430	X	12206	-0-	-2224	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	13443	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	10594	-0-	-4317	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	10745	-0-	-1465	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
*10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	18164	-0-	-1211	-0-	581	1	17583	3	N	-0-					-0-
06	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	549	1	16952	3	N	-0-					-0-
07	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	580	1	17138	3	N	-0-					-0-
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	620	1	17739	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	9773	-0-	-7807	-0-	317	1	9456	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	15111	-0-	-3055	-0-	507	1	14604	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9930	-0-	-1571	-0-	475	1	9455	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9212	-0-	-1918	-0-	401	1	8811	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9611	-0-	-1890	-0-	343	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10610	-0-	-891	-0-	382	1	10228	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9216	-0-	-1584	-0-	328	1	8888	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8264	-0-	-1656	-0-	299	1	7965	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	18421	-0-	-1264	-0-	873	1	17458	3	N	82					194
							90	9									
06	18660	X	17478	-0-	-1182	-0-	827	1	16584	3	N	61	178	1			77
							67	9									
07	18941	X	18221	-0-	-720	-0-	888	1	17271	3	N	56					133
							62	9									
08	18941	X	18136	-0-	-805	-0-	906	1	17154	3	N	69					202
							76	9									
09	18090	X	17317	-0-	-773	-0-	847	1	16430	3	N	36	172	1			66
							40	9									
10	18414	X	17655	-0-	-759	-0-	879	1	16708	3	N	62					128
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8192	-0-	-457	-0-	738	1	1	2	N	-0-					11
							7453	3									
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	693	1	1	2	N	46	45	1			12
							7473	3	51	9							
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	764	1	7750	3	N	24					36
							26	9									
08	8184	X	8177	-0-	-7	-0-	709	1	2	2	N	37	19	1			54
							7425	3	41	9							
09	8220	X	6533	-0-	-1687	-0-	909	1	5585	3	N	35	48	1			41
							39	9									
10	8525	X	6660	-0-	-1865	-0-	509	1	6125	3	N	24	44	1			21
							26	9									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

05	12803	X	12610	-0-	-193	-0-	402	1	12208	3	N	-0-					-0-
06	12390	X	11313	-0-	-1077	-0-	356	1	10957	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11728	-0-	-1075	-0-	380	1	11348	3	N	-0-					-0-
08	12803	X	11745	-0-	-1058	-0-	394	1	11351	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11448	-0-	-762	-0-	368	1	11080	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11587	-0-	-1030	-0-	388	1	11199	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
06	14100	X	11965	-0-	-2135	-0-	36	1	1	2	N	-0-					-0-
							11928	3									
07	14229	X	12073	-0-	-2156	-0-	68	1	12005	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	11881	-0-	-1604	-0-	74	1	3	2	N	-0-					-0-
							11804	3									
09	12540	X	11803	-0-	-737	-0-	77	1	11726	3	N	-0-					-0-
*10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	77	1	12501	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1238	1	9568	3	N	50					176
							55	9									
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1043	1	5641	3	N	61	177	1			60
							67	9									
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1220	1	8783	3	N	30					90
							33	9									
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1202	1	8079	3	N	37					127
							41	9									
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1236	1	10004	3	N	27					154
							30	9									
*10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1240	1	9135	3	N	25					179
							28	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

05	22785	X	21144	-0-	-1641	-0-	692	1	20452	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	21533	-0-	-487	-0-	740	1	20793	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	20806	-0-	-1948	-0-	697	1	20109	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	21748	-0-	-1006	-0-	736	1	21012	2	N	-0-					-0-
09	21540	X	19981	-0-	-1559	-0-	671	1	19310	2	N	-0-					-0-
10	22258	X	20347	-0-	-1911	-0-	698	1	19649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	9916	-0-	-8932	-0-	226	1	9690	3	N	-0-			-0-
06	17970	X	16473	-0-	-1497	-0-	361	1	16112	3	N	-0-			-0-
07	18042	X	16572	-0-	-1470	-0-	380	1	16192	3	N	-0-			-0-
08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	388	1	15992	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	15836	-0-	-634	-0-	353	1	15483	3	N	-0-			-0-
10	17019	X	16292	-0-	-727	-0-	390	1	15902	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	14826	-0-	-2503	-0-	14826	3			N	-0-			-0-
06	16350	X	13150	-0-	-3200	-0-	13150	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	12946	-0-	-3019	-0-	12946	3			N	-0-			-0-
08	15965	X	12817	-0-	-3148	-0-	12817	3			N	-0-			-0-
09	14880	X	13933	-0-	-947	-0-	13933	3			N	-0-			-0-
*10	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	16597	-0-	-2747	-0-	16597	3			N	-0-			-0-
06	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	3			N	-0-			-0-
07	18259	X	14538	-0-	-3721	-0-	14538	3			N	-0-			-0-
08	18259	X	13543	-0-	-4716	-0-	13543	3			N	-0-			-0-
09	19140	X	13007	-0-	-6133	-0-	13007	3			N	-0-			-0-
10	19778	X	14121	-0-	-5657	-0-	14121	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	14349	-0-	-3073	-0-	14349	3			N	-0-			-0-
06	17070	X	13113	-0-	-3957	-0-	13113	3			N	-0-			-0-
07	17639	X	12522	-0-	-5117	-0-	12522	3			N	-0-			-0-
08	17639	X	11967	-0-	-5672	-0-	11967	3			N	-0-			-0-
09	14850	X	2513	-0-	-12337	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
10	14353	X	1097	-0-	-13256	-0-	435	1	662	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	604	1	26626	3	N	-0-			-0-
06	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	595	1	26877	3	N	-0-			-0-
07	25637	X	25485	-0-	-152	-0-	577	1	24908	3	N	-0-			-0-
08	26195	X	25382	-0-	-813	-0-	595	1	24787	3	N	-0-			-0-
09	25350	X	24788	-0-	-562	-0-	541	1	24247	3	N	-0-			-0-
10	26195	X	23704	-0-	-2491	-0-	552	1	23152	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	20734	-0-	-4004	-0-	464	1	20270	3	N	-0-			-0-
06	22470	X	21439	-0-	-1031	-0-	469	1	20970	3	N	-0-			-0-
07	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	508	1	21727	3	N	-0-			-0-
08	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	545	1	22398	3	N	-0-			-0-
09	21450	X	21365	-0-	-85	-0-	468	1	20897	3	N	-0-			-0-
10	22227	X	20655	-0-	-1572	-0-	481	1	20174	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	2893	1	25018	3	N	-0-			-0-
06	26553	X	26553	-0-	-0-	-0-	3055	1	23498	3	N	-0-			-0-
07	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	3263	1	23453	3	N	-0-			-0-
08	27900	X	26390	-0-	-1510	-0-	3250	1	23140	3	N	-0-			-0-
09	27000	X	25673	-0-	-1327	-0-	3320	1	22353	3	N	-0-			-0-
*10	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	3504	1	26138	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	18353	-0-	-1952	-0-	419	1	17934	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	17895	-0-	-1485	-0-	398	1	17497	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	18031	-0-	-1561	-0-	419	1	17612	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	17898	-0-	-1322	-0-	431	1	17467	3	N	-0-					-0-
09	18240	X	17401	-0-	-839	-0-	394	1	17007	3	N	-0-					-0-
10	18507	X	17793	-0-	-714	-0-	614	1	17179	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

05	8773	X	5751	-0-	-3022	-0-	978	1	4749	3	N	22	180	1			10
							24	9									
06	8220	X	6772	-0-	-1448	-0-	225	1	6536	3	N	10					20
							11	9									
07	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	1158	1	7225	3	N	21					41
							23	9									
08	8556	X	7505	-0-	-1051	-0-	1136	1	6352	3	N	15					56
							17	9									
09	8280	X	6350	-0-	-1930	-0-	1065	1	5282	3	N	3					59
							3	9									
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	1144	1	6429	3	N	24					83
							26	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

05	19437	X	18791	-0-	-646	-0-	620	1	18171	3	N	-0-					-0-
06	18600	X	17874	-0-	-726	-0-	585	1	17289	3	N	-0-					-0-
07	19220	X	18282	-0-	-938	-0-	616	1	17666	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	18045	-0-	-1175	-0-	629	1	17416	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17343	-0-	-837	-0-	583	1	16760	3	N	-0-					-0-
10	18786	X	17632	-0-	-1154	-0-	618	1	17014	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

05	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	110	1	3	2	N	192	177	1			244
							16740	3	211	9							
06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	155	145	1			254
							16013	3	171	9							
07	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	108	1	16354	3	N	124	162	1			216
							136	9									
08	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	179	160	1			235
							16170	3	197	9							
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	117	1	15514	3	N	155	169	1			221
							171	9									
*10	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	116	1	16410	3	N	153	177	1			197
							168	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	49					238
							10080	3	54	9							
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	38					276
							9318	3	42	9							
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	64	1	9639	3	N	33	176	1			133
							36	9									
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	2	2	N	48					181
							9527	3	53	9							
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	70	1	9189	3	N	28					209
							31	9									
*10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	70	1	9912	3	N	38					247
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	73	1	3157	3	N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	63	1	2960	3	N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	70	1	3152	3	N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	71	1	3070	3	N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-					-0-
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	N	81	169	1			95
							14554	3	89	9							
06	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	72					167
							14639	3	79	9							
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	95	1	14632	3	N	78					245
							86	9									
08	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	N	60	182	1			123
							14335	3	66	9							
09	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	101	1	13661	3	N	68					191
							75	9									
*10	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	100	1	14112	3	N	70					261
							77	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

05	23777	X	21229	-0-	-2548	-0-	135	1	4	2	N	122	179	1			154
							20956	3	134	9							
06	22770	X	20321	-0-	-2449	-0-	70	1	2	2	N	126					280
							20110	3	139	9							
07	22878	X	20386	-0-	-2492	-0-	131	1	20134	3	N	110	182	1			208
							121	9									
08	22413	X	19842	-0-	-2571	-0-	141	1	5	2	N	108	182	1			134
							19577	3	119	9							
09	21360	X	18854	-0-	-2506	-0-	138	1	18592	3	N	113					247
							124	9									
10	21235	X	19750	-0-	-1485	-0-	137	1	19508	3	N	95	186	1			156
							105	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

05	49011	X	45159	-0-	-3852	-0-	279	1	8	2	N	-0-					32
							44872	3									
06	46740	X	43359	-0-	-3381	-0-	145	1	4	2	N	-0-					32
							43210	3									
07	47182	X	45198	-0-	-1984	-0-	282	1	44916	3	N	-0-					32
08	46283	X	44101	-0-	-2182	-0-	304	1	11	2	N	-0-					32
							43786	3									
09	44280	X	42036	-0-	-2244	-0-	298	1	41738	3	N	-0-					32
10	45198	X	44381	-0-	-817	-0-	296	1	44085	3	N	-0-					32

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

05	27497	X	25877	-0-	-1620	-0-	594	1	25283	3	N	-0-					-0-
06	26610	X	23857	-0-	-2753	-0-	535	1	23322	3	N	-0-					-0-
07	26784	X	25329	-0-	-1455	-0-	593	1	24736	3	N	-0-					-0-
08	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	662	1	26708	3	N	-0-					-0-
09	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	583	1	24922	3	N	-0-					-0-
*10	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	638	1	25832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	12602	-0-	-1038	-0-	447	1	12067	3	N	80					194
							88	9									
06	13200	X	7091	-0-	-6109	-0-	250	1	6813	3	N	25	180	1			39
							28	9									
07	13392	X	13341	-0-	-51	-0-	489	1	12804	3	N	44					83
							48	9									
08	13392	X	12505	-0-	-887	-0-	612	1	11840	3	N	48					131
							53	9									
09	12480	X	11771	-0-	-709	-0-	565	1	11143	3	N	57					188
							63	9									
10	13330	X	11872	-0-	-1458	-0-	582	1	11234	3	N	51	182	1			57
							56	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

05	32054	X	27673	-0-	-4381	-0-	27673	3			N	-0-					-0-
06	30270	X	11281	-0-	-18989	-0-	164	1	11117	3	N	-0-					-0-
07	30008	X	29193	-0-	-815	-0-	29193	3			N	-0-					-0-
08	29760	X	29399	-0-	-361	-0-	29399	3			N	-0-					-0-
09	28140	X	27965	-0-	-175	-0-	27965	3			N	-0-					-0-
10	29202	X	28177	-0-	-1025	-0-	28177	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

05	9858	X	8126	-0-	-1732	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7572	-0-	-1573	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	7229	-0-	-1916	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	6674	-0-	-4306	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	6691	-0-	-4655	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

05	11036	X	9951	-0-	-1085	-0-	345	1	9606	3	N	-0-					27
06	10560	X	9526	-0-	-1034	-0-	325	1	9201	3	N	-0-					27
07	10664	X	9732	-0-	-932	-0-	357	1	9375	3	N	-0-					27
08	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	361	1	9172	3	N	-0-					27
09	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	342	1	9044	3	N	-0-					27
10	9951	X	9530	-0-	-421	-0-	358	1	9172	3	N	-0-					27

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

05	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	1427	1	14186	3	N	25					65
							28	9									
06	14850	X	11987	-0-	-2863	-0-	1264	1	10706	3	N	15					80
							17	9									
07	15345	X	11670	-0-	-3675	-0-	1295	1	10358	3	N	15					95
							17	9									
08	15345	X	12007	-0-	-3338	-0-	1318	1	10666	3	N	21					116
							23	9									
09	14850	X	11863	-0-	-2987	-0-	1272	1	10576	3	N	14					130
							15	9									
10	15345	X	12611	-0-	-2734	-0-	1337	1	11242	3	N	29					159
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	10898	-0-	-2525	-0-	533	1	10313	3	Y	47					147
							52	9									
06	10290	X	10236	-0-	-54	-0-	494	1	9675	3	Y	61	161	1			47
							67	9									
07	10633	X	10265	-0-	-368	-0-	513	1	9691	3	Y	55					102
							61	9									
08	10633	X	10327	-0-	-306	-0-	529	1	9768	3	Y	27					129
							30	9									
09	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	512	1	9578	3	Y	40					169
							44	9									
10	10633	X	10122	-0-	-511	-0-	519	1	9544	3	Y	54	159	1			64
							59	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	489	1	11507	3	N	124					124
							136	9									
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	375	1	10486	3	N	58					182
							64	9									
07	11191	X	6919	-0-	-4272	-0-	312	1	6607	3	N	-0-	167	1			15
08	12121	X	10436	-0-	-1685	-0-	471	1	9965	3	N	-0-					15
09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	440	1	11898	3	N	-0-					15
*10	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	483	1	12565	3	N	-0-					15

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5461	-0-	-2475	-0-	256	1	5150	3	N	50					301
							55	9									
06	7680	X	5629	-0-	-2051	-0-	266	1	5300	3	N	57					358
							63	9									
07	7502	X	5720	-0-	-1782	-0-	274	1	5402	3	N	40	172	1			226
							44	9									
08	6355	X	4961	-0-	-1394	-0-	249	1	4668	3	N	40					266
							44	9									
09	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	238	1	4634	3	N	46					312
							51	9									
10	5828	X	5170	-0-	-658	-0-	258	1	4868	3	N	40					352
							44	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	23920	-0-	-3329	-0-	501	1	23419	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	23048	-0-	-2782	-0-	818	1	22230	2	N	-0-					-0-
07	26009	X	23489	-0-	-2520	-0-	896	1	22593	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	22765	-0-	-2407	-0-	682	1	22083	2	N	-0-					-0-
09	23880	X	21309	-0-	-2571	-0-	704	1	20605	2	N	-0-					-0-
10	23932	X	21912	-0-	-2020	-0-	650	1	21262	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7284	-0-	-497	-0-	1122	1	6090	3	N	65					104
							72	9									
06	7530	X	6754	-0-	-776	-0-	1077	1	5571	3	N	96	180	1			20
							106	9									
07	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	1132	1	6051	3	N	49					69
							54	9									
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1146	1	6198	3	N	45					114
							50	9									
09	7050	X	6334	-0-	-716	-0-	1071	1	5229	3	N	31					145
							34	9									
10	7285	X	7103	-0-	-182	-0-	1134	1	5918	3	N	46					191
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9602	-0-	-969	-0-	62	1	2	2	N	58					204
							9474	3	64	9							
06	10230	X	7074	-0-	-3156	-0-	25	1	1	2	N	20					224
							7026	3	22	9							
07	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	69	1	10516	3	N	42					266
							46	9									
08	10571	X	9440	-0-	-1131	-0-	68	1	2	2	N	44	178	1			132
							9322	3	48	9							
09	10050	X	9051	-0-	-999	-0-	67	1	8928	3	N	51					183
							56	9									
10	10571	X	9602	-0-	-969	-0-	67	1	9496	3	N	35					218
							39	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8332	-0-	-782	-0-	54	1	1	2	N	52	157	1			193
							8220	3	57	9							
06	8760	X	8082	-0-	-678	-0-	28	1	1	2	N	54					247
							7994	3	59	9							
07	9052	X	8015	-0-	-1037	-0-	52	1	7907	3	N	51	176	1			122
							56	9									
08	8525	X	7778	-0-	-747	-0-	57	1	2	2	N	32					154
							7684	3	35	9							
09	8160	X	7450	-0-	-710	-0-	56	1	7332	3	N	56					210
							62	9									
10	8339	X	8271	-0-	-68	-0-	58	1	8113	3	N	91	170	1			131
							100	9									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	10028	-0-	-2000	-0-	64	1	2	2	N	49					261
							9908	3	54	9							
06	11640	X	9586	-0-	-2054	-0-	33	1	1	2	N	31					292
							9518	3	34	9							
07	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	83	1	12691	3	N	56	177	1			171
							62	9									
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	50					221
							11700	3	55	9							
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	82	1	10883	3	N	34					255
							37	9									
10	12834	X	12772	-0-	-62	-0-	90	1	12653	3	N	26	176	1			105
							29	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	20007	-0-	-2871	-0-	654	1	19353	3	N	-0-					-0-
06	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	723	1	21936	3	N	-0-					-0-
07	23727	X	23727	-0-	-0-	-0-	787	1	22940	3	N	-0-					-0-
08	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	743	1	20977	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	8417	-0-	-14233	-0-	276	1	8141	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	11622	-0-	-12093	-0-	395	1	11227	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	22913	-0-	-2631	-0-	745	1	22168	3	N	-0-					-0-
06	24420	X	2114	-0-	-22306	-0-	67	1	2047	3	N	-0-					-0-
07	25792	X	22143	-0-	-3649	-0-	737	1	21406	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	22561	-0-	-3231	-0-	776	1	21785	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	8542	-0-	-16418	-0-	282	1	8260	3	N	-0-					-0-
10	22909	X	11381	-0-	-11528	-0-	393	1	10988	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	533	1	7165	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	6848	-0-	-3892	-0-	504	1	6344	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	2470	-0-	-9031	-0-	373	1	2097	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	2361	-0-	-9140	-0-	369	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	6934	-0-	-4196	-0-	236	1	6698	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	6732	-0-	-956	-0-	649	1	6083	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	581	1	2	2	N	-0-					-0-
							12687	3									
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	459	1	1	2	N	-0-					-0-
							11808	3									
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	447	1	10661	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9180	-0-	-2600	-0-	423	1	2	2	N	-0-					-0-
							8755	3									
09	11400	X	11182	-0-	-218	-0-	529	1	10653	3	N	-0-					-0-
*10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	512	1	11805	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	23973	-0-	-2222	-0-	874	1	23063	3	N	33	101	1			28
							36	9									
06	24750	X	22905	-0-	-1845	-0-	826	1	22042	3	N	34					62
							37	9									
07	25017	X	23499	-0-	-1518	-0-	874	1	22586	3	N	35	94	1			3
							39	9									
08	24862	X	23546	-0-	-1316	-0-	904	1	22614	3	N	25					28
							28	9									
09	23850	X	23001	-0-	-849	-0-	839	1	22108	3	N	49					77
							54	9									
10	23963	X	23289	-0-	-674	-0-	873	1	22390	3	N	24	76	1			25
							26	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10991	-0-	-1626	-0-	1160	1	9831	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	8131	-0-	-3629	-0-	1065	1	7066	3	N	-0-					-0-
07	11594	X	2841	-0-	-8753	-0-	746	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9469	-0-	-1536	-0-	968	1	8501	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9254	-0-	-1396	-0-	962	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10344	-0-	-661	-0-	1029	1	9315	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	1164	1	8421	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	439	-0-	-3461	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	3469	-0-	-8621	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	447	-0-	-11643	-0-	204	1	243	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	1360	-0-	-10340	-0-	860	1	500	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	875	-0-	-8704	-0-	868	1	7	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	25277	-0-	-2437	-0-	792	1	24485	3	N	-0-					-0-
06	26820	X	23967	-0-	-2853	-0-	735	1	23232	3	N	-0-					-0-
07	27032	X	23274	-0-	-3758	-0-	794	1	22480	3	N	-0-					-0-
08	26412	X	23100	-0-	-3312	-0-	814	1	22286	3	N	-0-					-0-
09	24930	X	21773	-0-	-3157	-0-	737	1	21036	3	N	-0-					-0-
10	25265	X	22177	-0-	-3088	-0-	777	1	21400	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

05	10137	X	9006	-0-	-1131	-0-	321	1	8668	3	N	15					62
							17	9									
06	9810	X	8191	-0-	-1619	-0-	287	1	7895	3	N	8					70
							9	9									
07	9827	X	8708	-0-	-1119	-0-	319	1	8385	3	N	4	74	1			-0-
							4	9									
08	9579	X	8078	-0-	-1501	-0-	591	1	7487	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	7586	-0-	-1354	-0-	471	1	7109	3	N	5					5
							6	9									
10	9021	X	7205	-0-	-1816	-0-	266	1	6931	3	N	7					12
							8	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	954	1	10037	3	N	123	182	1			18
							135	9									
06	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	1692	1	14339	3	N	67					85
							74	9									
07	13950	X	9288	-0-	-4662	-0-	893	1	8296	3	N	90					175
							99	9									
08	13950	X	9190	-0-	-4760	-0-	898	1	8178	3	N	104	180	1			99
							114	9									
09	13470	X	8477	-0-	-4993	-0-	846	1	7525	3	N	96					195
							106	9									
10	11129	X	8150	-0-	-2979	-0-	945	1	7109	3	N	87	183	1			99
							96	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

05	11439	X	7458	-0-	-3981	-0-	186	1	7163	3	N	99	173	1			57
							109	9									
06	8940	X	5808	-0-	-3132	-0-	140	1	5595	3	N	66					123
							73	9									
07	9083	X	4685	-0-	-4398	-0-	121	1	4497	3	N	61					184
							67	9									
08	9083	X	5646	-0-	-3437	-0-	148	1	5389	3	N	99	184	1			99
							109	9									
09	8790	X	5331	-0-	-3459	-0-	130	1	5103	3	N	89					188
							98	9									
10	7471	X	5529	-0-	-1942	-0-	201	1	5223	3	N	95	175	1			108
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	10620	-0-	-3950	-0-	257	1	10198	3	N	150	182	1			155
							165	9									
06	13260	X	11498	-0-	-1762	-0-	275	1	11069	3	N	140	170	1			125
							154	9									
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	301	1	11663	3	N	153	167	1			111
							168	9									
08	12772	X	11137	-0-	-1635	-0-	282	1	10722	3	N	121	166	1			66
							133	9									
09	11850	X	10882	-0-	-968	-0-	390	1	10361	3	N	119					185
							131	9									
10	12121	X	11072	-0-	-1049	-0-	409	1	10529	3	N	122	157	1			150
							134	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	13657	-0-	-1626	-0-	497	1	13134	3	N	24					52
							26	9									
06	14220	X	13154	-0-	-1066	-0-	472	1	12640	3	N	38					90
							42	9									
07	14508	X	13408	-0-	-1100	-0-	495	1	12898	3	N	14	99	1			5
							15	9									
08	14353	X	13186	-0-	-1167	-0-	503	1	12666	3	N	15					20
							17	9									
09	13620	X	12900	-0-	-720	-0-	464	1	12416	3	N	18					38
							20	9									
10	13671	X	13075	-0-	-596	-0-	482	1	12576	3	N	15					53
							17	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	783	1	9741	3	N	83	168	1			30
							91	9									
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	668	1	8638	3	N	65					95
							72	9									
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	786	1	9096	3	N	39					134
							43	9									
08	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	809	1	9408	3	N	68	177	1			25
							75	9									
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	765	1	9316	3	N	75					100
							83	9									
*10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	750	1	8806	3	N	88	173	1			15
							97	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	705	1	13495	3	N	468	541	1			144
							515	9									
06	16650	X	14276	-0-	-2374	-0-	682	1	13159	3	N	395	348	1			191
							435	9									
07	15314	X	15233	-0-	-81	-0-	731	1	13961	3	N	492	506	1			177
							541	9									
08	15314	X	14884	-0-	-430	-0-	735	1	13673	3	N	433	346	1			264
							476	9									
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	711	1	13432	3	N	545	697	1			112
							600	9									
10	15221	X	14406	-0-	-815	-0-	714	1	13264	3	N	389	176	1			325
							428	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7626	-0-	-930	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6464	-0-	-2092	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6291	-0-	-1459	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	5863	-0-	-1517	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5794	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

05	23839	X	22807	-0-	-1032	-0-	717	1	22090	3	N	-0-					-0-
06	22500	X	21962	-0-	-538	-0-	680	1	21282	3	N	-0-					-0-
07	22723	X	21998	-0-	-725	-0-	700	1	21298	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21311	-0-	-1505	-0-	702	1	20609	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19979	-0-	-2101	-0-	628	1	19351	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	20287	-0-	-2529	-0-	664	1	19623	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

05	37324	X	34338	-0-	-2986	-0-	1241	1	33056	3	N	37					75
							41	9									
06	35520	X	32430	-0-	-3090	-0-	1158	1	31235	3	N	34	109	1			-0-
							37	9									
07	36642	X	31676	-0-	-4966	-0-	1172	1	30473	3	N	28					28
							31	9									
08	36332	X	30726	-0-	-5606	-0-	1169	1	29528	3	N	26					54
							29	9									
09	33990	X	30098	-0-	-3892	-0-	1071	1	28979	3	N	44					98
							48	9									
10	34348	X	31251	-0-	-3097	-0-	1152	1	30090	3	N	8	93	1			13
							9	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

05	15407	X	14019	-0-	-1388	-0-	511	1	13477	3	N	28					68
							31	9									
06	14520	X	13429	-0-	-1091	-0-	485	1	12911	3	N	30	81	1			17
							33	9									
07	14632	X	13737	-0-	-895	-0-	511	1	13200	3	N	24					41
							26	9									
08	14415	X	13612	-0-	-803	-0-	523	1	13059	3	N	27					68
							30	9									
09	13740	X	13470	-0-	-270	-0-	501	1	12936	3	N	30	98	1			-0-
							33	9									
10	14012	X	13413	-0-	-599	-0-	501	1	12895	3	N	15					15
							17	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

05	28892	X	27313	-0-	-1579	-0-	621	1	26692	3	N	-0-					-0-
06	27390	X	25681	-0-	-1709	-0-	573	1	25108	3	N	-0-					-0-
07	28799	X	26271	-0-	-2528	-0-	612	1	25659	3	N	-0-					-0-
08	28799	X	26057	-0-	-2742	-0-	625	1	25432	3	N	-0-					-0-
09	27870	X	24660	-0-	-3210	-0-	557	1	24103	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	25374	-0-	-1937	-0-	867	1	24507	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	19591	-0-	-1489	-0-	78	1	19513	3	Y	-0-					21
06	20100	X	16900	-0-	-3200	-0-	69	1	16831	3	Y	-0-					21
07	20119	X	17371	-0-	-2748	-0-	67	1	17304	3	Y	-0-					21
08	20119	X	18185	-0-	-1934	-0-	80	1	18105	3	Y	-0-					21
*09	19470	X	17305	-0-	-2165	-0-	77	1	17184	3	Y	40					61
							44	9									
10	19592	X	17202	-0-	-2390	-0-	74	1	17128	3	Y	-0-					61

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

05	12214	X	10466	-0-	-1748	-0-	832	1	9494	3	N	127	173	1			21
							140	9									
06	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	845	1	8893	3	N	63					84
							69	9									
07	10726	X	7646	-0-	-3080	-0-	720	1	6840	3	N	78					162
							86	9									
08	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	816	1	10139	3	N	61	180	1			43
							67	9									
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	825	1	10074	3	N	40					83
							44	9									
*10	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	861	1	9669	3	N	158	196	1			45
							174	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

05	24738	X	23335	-0-	-1403	-0-	865	1	22384	3	N	78	180	1			86
							86	9									
06	23940	X	22347	-0-	-1593	-0-	820	1	21486	3	N	37					123
							41	9									
07	24242	X	22550	-0-	-1692	-0-	851	1	21645	3	N	49					172
							54	9									
08	23870	X	22535	-0-	-1335	-0-	875	1	21597	3	N	57	180	1			49
							63	9									
09	22800	X	21434	-0-	-1366	-0-	811	1	20559	3	N	58					107
							64	9									
10	23343	X	21582	-0-	-1761	-0-	839	1	20664	3	N	72					179
							79	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

05	33170	X	29579	-0-	-3591	-0-	924	1	28655	3	N	-0-					-0-
06	32100	X	28407	-0-	-3693	-0-	871	1	27536	3	N	-0-					-0-
07	32364	X	28218	-0-	-4146	-0-	891	1	27327	3	N	-0-					-0-
08	31775	X	27403	-0-	-4372	-0-	893	1	26510	3	N	-0-					-0-
09	30270	X	26059	-0-	-4211	-0-	812	1	25247	3	N	-0-					-0-
10	29574	X	28137	-0-	-1437	-0-	916	1	27221	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	780	1	14834	3	N	-0-					-0-
07	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1103	1	11882	3	N	-0-					-0-
08	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	1132	1	12119	3	N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	802	1	7768	3	N	-0-					-0-
*10	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	1232	1	14996	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	17314	-0-	-1348	-0-	394	1	16920	3	N	-0-					-0-
06	18060	X	16431	-0-	-1629	-0-	367	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	18383	X	16550	-0-	-1833	-0-	385	1	16165	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	385	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	15664	-0-	-1556	-0-	352	1	15312	3	N	-0-					-0-
10	17329	X	16125	-0-	-1204	-0-	389	1	15736	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	1819	1	9445	3	N	137					176
							151	9									
06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	2903	1	14686	3	N	116	181	1			111
							128	9									
07	12028	X	8459	-0-	-3569	-0-	1086	1	7228	3	N	132	184	1			59
							145	9									
08	11780	X	7633	-0-	-4147	-0-	1070	1	6452	3	N	101					160
							111	9									
09	11400	X	8568	-0-	-2832	-0-	1056	1	7365	3	N	134	164	1			130
							147	9									
10	11408	X	9282	-0-	-2126	-0-	1201	1	7930	3	N	137	179	1			88
							151	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

05	15376	X	12443	-0-	-2933	-0-	588	1	11786	3	N	63	181	1			29
							69	9									
06	14070	X	11956	-0-	-2114	-0-	561	1	11336	3	N	54					83
							59	9									
07	13795	X	11776	-0-	-2019	-0-	570	1	11149	3	N	52					135
							57	9									
08	12865	X	11951	-0-	-914	-0-	595	1	11309	3	N	43	168	1			10
							47	9									
09	12330	X	11605	-0-	-725	-0-	568	1	10990	3	N	43					53
							47	9									
10	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	593	1	11286	3	N	52					105
							57	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

05	20119	X	18216	-0-	-1903	-0-	632	1	17575	3	N	8					33
							9	9									
06	19110	X	17027	-0-	-2083	-0-	585	1	16430	3	N	11					44
							12	9									
07	19747	X	17350	-0-	-2397	-0-	619	1	16724	3	N	6					50
							7	9									
08	19127	X	17148	-0-	-1979	-0-	631	1	16513	3	N	4					54
							4	9									
09	18120	X	16005	-0-	-2115	-0-	567	1	15429	3	N	8					62
							9	9									
10	18228	X	16259	-0-	-1969	-0-	604	1	15649	3	N	5					67
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	14548	-0-	-1386	-0-	92	1	3	2	N	23					53
							14428	3	25	9							
06	15090	X	13782	-0-	-1308	-0-	47	1	1	2	N	15					68
							13717	3	17	9							
07	15593	X	13689	-0-	-1904	-0-	88	1	13588	3	N	12					80
							13	9									
08	15159	X	13666	-0-	-1493	-0-	97	1	3	2	N	2					82
							13564	3	2	9							
09	14370	X	13211	-0-	-1159	-0-	97	1	13103	3	N	10					92
							11	9									
10	14539	X	14251	-0-	-288	-0-	98	1	14144	3	N	8					100
							9	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	23472	-0-	-2258	-0-	150	1	4	2	N	55					117
							23257	3	61	9							
06	24390	X	22290	-0-	-2100	-0-	77	1	2	2	N	69	152	1			34
							22135	3	76	9							
07	24614	X	22660	-0-	-1954	-0-	146	1	22496	3	N	16					50
							18	9									
08	24614	X	22750	-0-	-1864	-0-	162	1	6	2	N	14					64
							22567	3	15	9							
09	23130	X	21730	-0-	-1400	-0-	159	1	21560	3	N	10					74
							11	9									
10	23467	X	23186	-0-	-281	-0-	159	1	23010	3	N	15					89
							17	9									

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	19926	-0-	-2611	-0-	128	1	3	2	N	50					63
							19740	3	55	9							
06	21330	X	19131	-0-	-2199	-0-	67	1	2	2	N	32					95
							19027	3	35	9							
07	20987	X	19998	-0-	-989	-0-	131	1	19831	3	N	33	22	1			106
							36	9									
08	20987	X	19031	-0-	-1956	-0-	138	1	5	2	N	18					124
							18868	3	20	9							
09	19890	X	18022	-0-	-1868	-0-	135	1	17875	3	N	11					135
							12	9									
10	19995	X	19304	-0-	-691	-0-	135	1	19143	3	N	24					159
							26	9									

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	25080	-0-	-2758	-0-	162	1	4	2	N	43					84
							24867	3	47	9							
06	26070	X	23993	-0-	-2077	-0-	84	1	2	2	N	72					156
							23828	3	79	9							
07	26443	X	24134	-0-	-2309	-0-	157	1	23935	3	N	38	166	1			28
							42	9									
08	25606	X	24148	-0-	-1458	-0-	174	1	6	2	N	12					40
							23955	3	13	9							
09	24570	X	23294	-0-	-1276	-0-	172	1	23093	3	N	26					66
							29	9									
10	25079	X	25000	-0-	-79	-0-	174	1	24798	3	N	25					91
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40260	X	35682	-0-	-4578	-0-	1138	1	34538	3	N	5					58
							6	9									
*12	38254	X	35912	-0-	-2342	-0-	1129	1	34782	3	N	1					59
							1	9									
*01	38254	X	35598	-0-	-2656	-0-	1221	1	34377	3	N	-0-					59
*02	34412	X	31953	-0-	-2459	-0-	1101	1	30852	3	N	-0-					59
*03	37355	X	34766	-0-	-2589	-0-	1244	1	33522	3	N	-0-					59
*04	35670	X	32804	-0-	-2866	-0-	1161	1	31643	3	N	-0-					59
*05	35650	X	33946	-0-	-1704	-0-	1213	1	32561	3	N	156	156	1			59
							172	9									
06	34500	X	31586	-0-	-2914	-0-	1122	1	30464	3	N	-0-					195
*07	35371	X	32858	-0-	-2513	-0-	1204	1	31654	3	N	-0-					59
*08	34782	X	32294	-0-	-2488	-0-	1221	1	31073	3	N	-0-					59
*09	32850	X	30848	-0-	-2002	-0-	1133	1	29715	3	N	-0-					59
10	33945	X	31259	-0-	-2686	-0-	1180	1	30079	3	N	-0-					59

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

05	24025	X	21910	-0-	-2115	-0-	765	1	21124	3	Y	19					89
							21	9									
06	22740	X	20026	-0-	-2714	-0-	692	1	19334	3	Y	-0-	76	1			13
07	23498	X	20429	-0-	-3069	-0-	729	1	19698	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	23064	X	20661	-0-	-2403	-0-	759	1	19902	3	Y	-0-					13
09	21750	X	19166	-0-	-2584	-0-	682	1	18484	3	Y	-0-					13
10	21917	X	19376	-0-	-2541	-0-	709	1	18667	3	Y	-0-					13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

05	17763	X	16932	-0-	-831	-0-	592	1	16340	3	N	-0-					72
06	17190	X	16442	-0-	-748	-0-	569	1	15873	3	N	-0-					72
07	17484	X	17066	-0-	-418	-0-	610	1	16442	3	Y	13	51	1			34
							14	9									
08	17484	X	16848	-0-	-636	-0-	622	1	16223	3	Y	3	3	1			34
							3	9									
09	16440	X	16382	-0-	-58	-0-	580	1	15802	3	Y	-0-					34
10	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	621	1	16241	3	Y	-0-					34

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

05	13051	X	11308	-0-	-1743	-0-	409	1	10877	3	N	20					22
							22	9									
06	12240	X	10821	-0-	-1419	-0-	387	1	10414	3	N	18					40
							20	9									
07	12307	X	10960	-0-	-1347	-0-	404	1	10524	3	N	29	69	1			-0-
							32	9									
08	11997	X	10849	-0-	-1148	-0-	411	1	10430	3	N	7					7
							8	9									
09	11250	X	10841	-0-	-409	-0-	391	1	10438	3	N	11					18
							12	9									
10	11315	X	10962	-0-	-353	-0-	404	1	10543	3	N	14					32
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	15968	-0-	-1578	-0-	105	1	3	2	N	-0-					17
							15860	3									
06	16170	X	15136	-0-	-1034	-0-	54	1	1	2	N	-0-					17
							15081	3									
07	16709	X	15296	-0-	-1413	-0-	101	1	15195	3	N	-0-					17
08	16616	X	15278	-0-	-1338	-0-	111	1	4	2	N	-0-					17
							15163	3									
09	16080	X	14477	-0-	-1603	-0-	109	1	14368	3	N	-0-					17
10	15965	X	15378	-0-	-587	-0-	108	1	15270	3	N	-0-					17

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

05	29140	X	28765	-0-	-375	-0-	915	1	27850	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	8243	-0-	-19957	-0-	260	1	7983	3	N	-0-					-0-
07	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	1196	1	29025	3	N	-0-					-0-
08	29140	X	28781	-0-	-359	-0-	965	1	27816	3	N	-0-					-0-
09	28080	X	27661	-0-	-419	-0-	893	1	26768	3	N	-0-					-0-
10	29140	X	28545	-0-	-595	-0-	957	1	27588	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

05	13485	X	12140	-0-	-1345	-0-	422	1	11718	3	N	-0-					27
06	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	397	1	11056	3	N	111					138
							122	9									
07	12896	X	12228	-0-	-668	-0-	431	1	11797	3	N	-0-					138
08	12555	X	11897	-0-	-658	-0-	436	1	11461	3	N	-0-					138
09	12150	X	11420	-0-	-730	-0-	405	1	11015	3	N	-0-					138
10	12214	X	11648	-0-	-566	-0-	427	1	11221	3	N	-0-					138

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1112	1	6454	3	N	125	176	1			99
							138	9									
06	7980	X	7923	-0-	-57	-0-	1086	1	6727	3	N	100					199
							110	9									
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	1136	1	7093	3	N	83	175	1			107
							91	9									
08	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	1133	1	6749	3	N	114					221
							125	9									
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	1153	1	7580	3	N	73	175	1			119
							80	9									
*10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1193	1	7580	3	N	69					188
							76	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

05	17918	X	15819	-0-	-2099	-0-	331	1	15488	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15342	-0-	-1698	-0-	545	1	14797	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15594	-0-	-1704	-0-	595	1	14999	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15332	-0-	-1625	-0-	459	1	14873	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	14504	-0-	-1396	-0-	479	1	14025	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14803	-0-	-1038	-0-	439	1	14364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	17224	-0-	-2492	-0-	110	1	3	2	N	257	363	1			113
							16828	3	283	9							
06	18600	X	16509	-0-	-2091	-0-	57	1	2	2	N	174					287
							16259	3	191	9							
07	18538	X	16508	-0-	-2030	-0-	107	1	16167	3	N	213	172	1			328
							234	9									
08	18042	X	16223	-0-	-1819	-0-	116	1	4	2	N	204	179	1			353
							15879	3	224	9							
09	17100	X	15629	-0-	-1471	-0-	118	1	15303	3	N	189	357	1			185
							208	9									
10	17236	X	15830	-0-	-1406	-0-	112	1	15531	3	N	170	179	1			176
							187	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13466	-0-	-1569	-0-	639	1	12721	3	N	96	173	1			56
							106	9									
06	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	651	1	13129	3	N	62					118
							68	9									
07	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	662	1	12940	3	N	65					183
							72	9									
08	13454	X	13446	-0-	-8	-0-	672	1	12717	3	N	52	176	1			59
							57	9									
09	13860	X	12703	-0-	-1157	-0-	622	1	12025	3	N	51					110
							56	9									
10	14322	X	12556	-0-	-1766	-0-	622	1	11860	3	N	67					177
							74	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	10112	-0-	-2536	-0-	66	1	2	2	N	43	155	1			124
							9997	3	47	9							
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	98					222
							12403	3	108	9							
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	79	1	11794	3	N	72	145	1			149
							79	9									
08	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	88	1	3	2	N	79					228
							11840	3	87	9							
09	12570	X	9858	-0-	-2712	-0-	75	1	9730	3	N	48	149	1			127
							53	9									
10	12989	X	9350	-0-	-3639	-0-	67	1	9240	3	N	39					166
							43	9									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	13470	-0-	-2185	-0-	87	1	2	2	N	72					234
							13302	3	79	9							
06	14970	X	12157	-0-	-2813	-0-	43	1	1	2	N	51	171	1			114
							12057	3	56	9							
07	14632	X	13554	-0-	-1078	-0-	88	1	13399	3	N	61					175
							67	9									
08	14229	X	12831	-0-	-1398	-0-	92	1	3	2	N	64					239
							12666	3	70	9							
09	13470	X	12160	-0-	-1310	-0-	92	1	12007	3	N	55					294
							61	9									
10	13547	X	12542	-0-	-1005	-0-	89	1	12399	3	N	49	167	1			176
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	19094	-0-	-1242	-0-	582	1	18512	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	15426	-0-	-4254	-0-	467	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	18077	-0-	-1608	-0-	566	1	17511	3	N	-0-					-0-
08	19685	X	13662	-0-	-6023	-0-	444	1	13218	3	N	-0-					-0-
09	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	616	1	19290	3	N	-0-					-0-
*10	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	639	1	19119	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

05	24397	X	22110	-0-	-2287	-0-	1055	1	20628	3	N	388	342	1			267
							427	9									
06	23610	X	20789	-0-	-2821	-0-	991	1	19470	3	N	298	347	1			218
							328	9									
07	24242	X	20458	-0-	-3784	-0-	1005	1	19119	3	N	304	342	1			180
							334	9									
08	23064	X	19907	-0-	-3157	-0-	1004	1	18576	3	N	297	174	1			303
							327	9									
09	22320	X	19237	-0-	-3083	-0-	948	1	17951	3	N	307	351	1			259
							338	9									
10	22103	X	20102	-0-	-2001	-0-	1005	1	18752	3	N	314	182	1			391
							345	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

05	22320	X	18274	-0-	-4046	-0-	875	1	17199	3	N	182	162	1			57
							200	9									
06	19260	X	17484	-0-	-1776	-0-	837	1	16483	3	N	149	177	1			29
							164	9									
07	19654	X	17678	-0-	-1976	-0-	870	1	16639	3	N	154					183
							169	9									
08	19654	X	16547	-0-	-3107	-0-	839	1	15552	3	N	142	179	1			146
							156	9									
09	18030	X	15767	-0-	-2263	-0-	784	1	14866	3	N	106	132	1			120
							117	9									
10	18259	X	15663	-0-	-2596	-0-	791	1	14742	3	N	118	177	1			61
							130	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

*11	26730	X	26280	-0-	-450	-0-	838	1	25425	3	N	15					60
							17	9									
*12	27621	X	24656	-0-	-2965	-0-	838	1	23804	3	N	13					73
							14	9									
*01	27125	X	26039	-0-	-1086	-0-	892	1	25128	3	N	17					90
							19	9									
*02	23800	X	22907	-0-	-893	-0-	793	1	22095	3	N	17					107
							19	9									
*03	25947	X	24442	-0-	-1505	-0-	874	1	23555	3	N	12					119
							13	9									
*04	25320	X	23972	-0-	-1348	-0-	828	1	23114	3	N	27					146
							30	9									
*05	26164	X	22363	-0-	-3801	-0-	781	1	21580	3	N	2					148
							2	9									
06	25320	X	19992	-0-	-5328	-0-	829	1	19123	3	N	36	164	1			20
							40	9									
*07	23560	X	23414	-0-	-146	-0-	831	1	22579	3	N	4					24
							4	9									
*08	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	838	1	22032	3	N	5					29
							6	9									
*09	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	777	1	21167	3	N	7					36
							8	9									
*10	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	823	1	21700	3	N	1					37
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28980	X	24226	-0-	-4754	-0-	774	1	23452	3	N	-0-					12
*12	26784	X	26576	-0-	-208	-0-	773	1	25803	3	N	-0-					12
*01	26784	X	26148	-0-	-636	-0-	897	1	25251	3	N	-0-					12
*02	24192	X	21198	-0-	-2994	-0-	711	1	20463	3	N	22					34
							24	9									
*03	26784	X	22490	-0-	-4294	-0-	782	1	21707	3	N	1					35
							1	9									
*04	25920	X	21149	-0-	-4771	-0-	711	1	20415	3	N	21					56
							23	9									
*05	26040	X	21054	-0-	-4986	-0-	729	1	20237	3	N	80					136
							88	9									
06	25200	X	23875	-0-	-1325	-0-	678	1	23174	3	N	21	145	1			12
							23	9									
*07	25265	X	20051	-0-	-5214	-0-	713	1	19338	3	N	-0-					12
*08	24645	X	19640	-0-	-5005	-0-	723	1	18917	3	N	-0-					12
*09	23880	X	18888	-0-	-4992	-0-	669	1	18219	3	N	-0-					12
10	24676	X	19058	-0-	-5618	-0-	695	1	18363	3	N	-0-					12

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

05	30256	X	30187	-0-	-69	-0-	1046	1	29109	3	N	29	171	1			11
							32	9									
06	29280	X	28405	-0-	-875	-0-	974	1	27414	3	N	15					26
							17	9									
07	30256	X	28631	-0-	-1625	-0-	1011	1	27603	3	N	15					41
							17	9									
08	30256	X	27891	-0-	-2365	-0-	1018	1	26855	3	N	16					57
							18	9									
*09	29280	X	26173	-0-	-3107	-0-	926	1	25236	3	N	10					67
							11	9									
10	30194	X	27239	-0-	-2955	-0-	991	1	26229	3	N	17					84
							19	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

05	26908	X	24034	-0-	-2874	-0-	840	1	23140	3	N	49	156	1			43
							54	9									
06	25590	X	23005	-0-	-2585	-0-	794	1	22188	3	N	21					64
							23	9									
07	25730	X	23032	-0-	-2698	-0-	822	1	22169	3	N	37					101
							41	9									
08	25203	X	22743	-0-	-2460	-0-	837	1	21859	3	N	43					144
							47	9									
*09	23970	X	21732	-0-	-2238	-0-	770	1	20937	3	N	23					167
							25	9									
10	24025	X	21748	-0-	-2277	-0-	806	1	20911	3	N	28	173	1			22
							31	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

05	20863	X	18838	-0-	-2025	-0-	418	1	18420	3	N	-0-					-0-
06	20190	X	16186	-0-	-4004	-0-	350	1	15836	3	N	-0-					-0-
07	19685	X	17937	-0-	-1748	-0-	401	1	17536	3	N	-0-					-0-
08	19561	X	17596	-0-	-1965	-0-	409	1	17187	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	16786	-0-	-2024	-0-	365	1	16421	3	N	-0-					-0-
10	18848	X	17203	-0-	-1645	-0-	404	1	16799	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	18669	-0-	-2380	-0-	620	1	18049	3	N	-0-			-0-
06	20220	X	17375	-0-	-2845	-0-	571	1	16804	3	N	-0-			-0-
07	20305	X	17874	-0-	-2431	-0-	606	1	17268	3	N	-0-			-0-
08	19747	X	17596	-0-	-2151	-0-	620	1	16976	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	16395	-0-	-2205	-0-	554	1	15841	3	N	-0-			-0-
10	18662	X	16823	-0-	-1839	-0-	589	1	16234	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

05	35898	X	31683	-0-	-4215	-0-	1115	1	30555	3	N	12			111
							13	9							
06	34710	X	29368	-0-	-5342	-0-	1022	1	28345	3	N	1			112
							1	9							
07	33821	X	30889	-0-	-2932	-0-	1110	1	29778	3	N	1			113
							1	9							
08	33139	X	30820	-0-	-2319	-0-	1142	1	29678	3	N	-0-			113
09	31110	X	29009	-0-	-2101	-0-	1038	1	27971	3	N	-0-			113
10	31682	X	29328	-0-	-2354	-0-	1081	1	28247	3	N	-0-			113

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

05	33728	X	31974	-0-	-1754	-0-	699	1	31275	3	N	-0-			-0-
06	32640	X	30891	-0-	-1749	-0-	656	1	30235	3	N	-0-			-0-
07	33635	X	31519	-0-	-2116	-0-	703	1	30816	3	N	-0-			-0-
08	33015	X	30105	-0-	-2910	-0-	695	1	29410	3	N	-0-			-0-
09	31560	X	28685	-0-	-2875	-0-	616	1	28069	3	N	-0-			-0-
10	31961	X	29299	-0-	-2662	-0-	677	1	28622	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

05	30256	X	27859	-0-	-2397	-0-	608	1	27251	3	N	-0-			-0-
06	29250	X	26336	-0-	-2914	-0-	561	1	25775	3	N	-0-			-0-
07	29512	X	26494	-0-	-3018	-0-	591	1	25903	3	N	-0-			-0-
08	29047	X	26206	-0-	-2841	-0-	607	1	25599	3	N	-0-			-0-
09	27690	X	25052	-0-	-2638	-0-	538	1	24514	3	N	-0-			-0-
10	27869	X	25448	-0-	-2421	-0-	589	1	24859	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

05	13795	X	12004	-0-	-1791	-0-	76	1	11928	3	N	-0-			34
06	13350	X	11254	-0-	-2096	-0-	39	1	11215	3	N	-0-			34
07	13144	X	10852	-0-	-2292	-0-	69	1	10783	3	N	-0-			34
08	13020	X	10887	-0-	-2133	-0-	77	1	10810	3	N	-0-			34
09	12300	X	10313	-0-	-1987	-0-	75	1	10238	3	N	-0-			34
10	11997	X	10881	-0-	-1116	-0-	74	1	10807	3	N	-0-			34

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

05	33387	X	-0-	-0-	-33387	-0-					N	-0-			-0-
06	31590	X	28022	-0-	-3568	-0-	85	1	3	2	N	-0-			-0-
							27934	3							
07	31992	X	27661	-0-	-4331	-0-	156	1	27505	3	N	-0-			-0-
08	31403	X	27977	-0-	-3426	-0-	175	1	7	2	N	-0-			-0-
							27795	3							
09	29760	X	27153	-0-	-2607	-0-	178	1	26975	3	N	-0-			-0-
10	28954	X	28566	-0-	-388	-0-	175	1	28391	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	27932	-0-	-1890	-0-	626	1	27306	3	N	-0-					-0-
06	28860	X	26839	-0-	-2021	-0-	587	1	26252	3	N	-0-					-0-
07	29667	X	26997	-0-	-2670	-0-	618	1	26379	3	N	-0-					-0-
08	29016	X	26483	-0-	-2533	-0-	623	1	25860	3	N	-0-					-0-
09	27570	X	25512	-0-	-2058	-0-	562	1	24950	3	N	-0-					-0-
10	27931	X	26147	-0-	-1784	-0-	614	1	25533	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91202	X	84669	-0-	-6533	-0-	1848	1	82821	2	N	-0-					-0-
06	85740	X	79997	-0-	-5743	-0-	1833	1	78164	2	N	-0-					-0-
07	87513	X	81762	-0-	-5751	-0-	1827	1	79935	2	N	-0-					-0-
08	87513	X	80457	-0-	-7056	-0-	1814	1	78643	2	N	-0-					-0-
09	84060	X	76423	-0-	-7637	-0-	1712	1	74711	2	N	-0-					-0-
10	84661	X	78639	-0-	-6022	-0-	1798	1	76841	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	16546	-0-	-2550	-0-	902	1	15513	3	N	119					224
							131	9									
06	18480	X	16944	-0-	-1536	-0-	766	1	16061	3	N	106	177	1			153
							117	9									
07	18569	X	13392	-0-	-5177	-0-	755	1	12535	3	N	93	167	1			79
							102	9									
08	18569	X	15541	-0-	-3028	-0-	919	1	14513	3	N	99					178
							109	9									
09	17970	X	15206	-0-	-2764	-0-	961	1	14142	3	N	94	166	1			106
							103	9									
10	17515	X	9589	-0-	-7926	-0-	1031	1	8462	3	N	87					193
							96	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	4946	-0-	-5501	-0-	1287	1	3626	3	N	30					186
							33	9									
06	10110	X	1372	-0-	-8738	-0-	1261	1	96	3	N	14					200
							15	9									
07	10106	X	1375	-0-	-8731	-0-	1210	1	152	3	N	12					212
							13	9									
08	10106	X	3621	-0-	-6485	-0-	1210	1	2367	3	N	40					252
							44	9									
09	8160	X	4474	-0-	-3686	-0-	1125	1	3313	3	N	33	179	1			106
							36	9									
*10	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1119	1	9358	3	N	64					170
							70	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	257	1	7207	3	N	21					79
							23	9									
06	7530	X	6527	-0-	-1003	-0-	150	1	6362	3	N	14					93
							15	9									
07	7781	X	7594	-0-	-187	-0-	267	1	7317	3	N	9					102
							10	9									
08	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	266	1	7022	3	N	2					104
							2	9									
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	286	1	7929	3	N	-0-					104
*10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	297	1	7896	3	N	2					106
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	16783	-0-	-1817	-0-	594	1	15786	3	N	366	350	1			47
							403	9									
06	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	555	1	14941	3	N	334	339	1			42
							367	9									
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	587	1	15171	3	N	337	349	1			30
							371	9									
08	17391	X	15943	-0-	-1448	-0-	600	1	14989	3	N	322	174	1			178
							354	9									
09	16560	X	15252	-0-	-1308	-0-	555	1	14355	3	N	311	362	1			127
							342	9									
10	16771	X	15612	-0-	-1159	-0-	584	1	14678	3	N	318	360	1			85
							350	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13739	-0-	-1668	-0-	482	1	12822	3	N	395	358	1			174
							435	9									
06	14910	X	12945	-0-	-1965	-0-	450	1	12117	3	N	344	357	1			161
							378	9									
07	15066	X	13260	-0-	-1806	-0-	479	1	12407	3	N	340	337	1			164
							374	9									
08	14539	X	13133	-0-	-1406	-0-	487	1	12288	3	N	325	353	1			136
							358	9									
09	13650	X	12505	-0-	-1145	-0-	455	1	11707	3	N	312	354	1			94
							343	9									
10	13733	X	12837	-0-	-896	-0-	476	1	12014	3	N	315	361	1			48
							347	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	14319	-0-	-1305	-0-	512	1	13685	3	N	111	172	1			12
							122	9									
06	15120	X	13669	-0-	-1451	-0-	486	1	13107	3	N	69					81
							76	9									
07	15624	X	14043	-0-	-1581	-0-	518	1	13434	3	N	83					164
							91	9									
08	15283	X	13868	-0-	-1415	-0-	523	1	13267	3	N	71	181	1			54
							78	9									
09	14280	X	13191	-0-	-1089	-0-	482	1	12629	3	N	73					127
							80	9									
10	14322	X	13472	-0-	-850	-0-	507	1	12880	3	N	77	182	1			22
							85	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11056	-0-	-1964	-0-	1403	1	9537	3	N	105					177
							116	9									
06	12510	X	9944	-0-	-2566	-0-	1280	1	8546	3	N	107	184	1			100
							118	9									
07	12369	X	10606	-0-	-1763	-0-	1355	1	9097	3	N	140	165	1			75
							154	9									
08	12028	X	8432	-0-	-3596	-0-	1099	1	7264	3	N	63					138
							69	9									
09	10710	X	10552	-0-	-158	-0-	1329	1	9089	3	N	122	168	1			92
							134	9									
10	11067	X	10849	-0-	-218	-0-	1395	1	9390	3	N	58					150
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	22656	-0-	-2423	-0-	821 242	1 9	21593	3	N	220	180	1			207
06	23700	X	20923	-0-	-2777	-0-	747 228	1 9	19948	3	N	207	367	1			47
07	23932	X	21374	-0-	-2558	-0-	787 215	1 9	20372	3	N	195	174	1			68
08	23560	X	21291	-0-	-2269	-0-	810 202	1 9	20279	3	N	184	183	1			69
09	22530	X	20214	-0-	-2316	-0-	747 173	1 9	19294	3	N	157	176	1			50
10	22661	X	20770	-0-	-1891	-0-	789 182	1 9	19799	3	N	165	177	1			38

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

05	25606	X	22200	-0-	-3406	-0-	465	1	21735	3	N	-0-					-0-
06	24450	X	21233	-0-	-3217	-0-	754	1	20479	3	N	-0-					-0-
07	24676	X	21559	-0-	-3117	-0-	822	1	20737	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	21789	-0-	-2267	-0-	652	1	21137	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	20226	-0-	-2124	-0-	668	1	19558	3	N	-0-					-0-
10	22196	X	20994	-0-	-1202	-0-	623	1	20371	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

05	25606	X	22483	-0-	-3123	-0-	471	1	22012	3	N	-0-					-0-
06	24330	X	21639	-0-	-2691	-0-	768	1	20871	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	22046	-0-	-2568	-0-	841	1	21205	3	N	-0-					-0-
08	23839	X	21372	-0-	-2467	-0-	640	1	20732	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	19971	-0-	-2379	-0-	659	1	19312	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	20789	-0-	-1686	-0-	617	1	20172	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	463	1	21650	3	N	-0-					-0-
06	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	747	1	20281	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	19951	-0-	-1625	-0-	761	1	19190	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	19797	-0-	-1779	-0-	593	1	19204	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	18812	-0-	-2068	-0-	621	1	18191	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	19047	-0-	-2529	-0-	565	1	18482	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

05	16368	X	13549	-0-	-2819	-0-	284	1	13265	3	N	-0-					-0-
06	15180	X	12838	-0-	-2342	-0-	456	1	12382	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	13091	-0-	-1913	-0-	499	1	12592	3	N	-0-					-0-
08	14756	X	13103	-0-	-1653	-0-	392	1	12711	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12183	-0-	-1377	-0-	402	1	11781	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	12815	-0-	-732	-0-	380	1	12435	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

05	66743	X	61347	-0-	-5396	-0-	1339	1	60008	2	N	-0-					-0-
06	62280	X	56977	-0-	-5303	-0-	1305	1	55672	2	N	-0-					-0-
07	62620	X	57622	-0-	-4998	-0-	1288	1	56334	2	N	-0-					-0-
08	61349	X	56952	-0-	-4397	-0-	1284	1	55668	2	N	-0-					-0-
09	59370	X	53649	-0-	-5721	-0-	1202	1	52447	2	N	-0-					-0-
10	61349	X	55488	-0-	-5861	-0-	1269	1	54219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	31583	-0-	-4842	-0-	661	1	30922	3	N	-0-					-0-
06	34140	X	29809	-0-	-4331	-0-	1058	1	28751	3	N	-0-					-0-
07	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1342	1	33860	3	N	-0-					-0-
08	33480	X	31345	-0-	-2135	-0-	938	1	30407	3	N	-0-					-0-
09	31560	X	29546	-0-	-2014	-0-	975	1	28571	3	N	-0-					-0-
10	35216	X	30426	-0-	-4790	-0-	903	1	29523	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	3160	-0-	-5768	-0-	503	1	2607	3	N	45	179	1			30
							50	9									
06	8550	X	3665	-0-	-4885	-0-	549	1	3061	3	N	50					80
							55	9									
07	13733	X	3763	-0-	-9970	-0-	565	1	3141	3	N	52					132
							57	9									
08	13733	X	4247	-0-	-9486	-0-	576	1	3619	3	N	47					179
							52	9									
*09	13290	X	2075	-0-	-11215	-0-	396	1	1679	3	N	-0-	157	1			22
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	755	1	3710	3	N	51					73
							56	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12340	-0-	-1548	-0-	384	1	11956	3	N	-0-					-0-
06	13440	X	11944	-0-	-1496	-0-	367	1	11577	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	11173	-0-	-2405	-0-	352	1	10821	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	11882	-0-	-1479	-0-	390	1	11492	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11176	-0-	-1034	-0-	350	1	10826	3	N	-0-					-0-
10	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	393	1	11586	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	27962	-0-	-4588	-0-	585	1	27377	3	N	-0-					-0-
06	29490	X	25385	-0-	-4105	-0-	901	1	24484	3	N	-0-					-0-
07	30473	X	43	-0-	-30430	-0-	43	1			N	-0-					-0-
08	28644	X	25289	-0-	-3355	-0-	1045	1	24244	3	N	-0-					-0-
09	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	910	1	26645	3	N	-0-					-0-
*10	28159	X	28159	-0-	-0-	-0-	836	1	27323	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36146	X	32767	-0-	-3379	-0-	1153	1	31599	3	N	14					162
							15	9									
06	34260	X	30521	-0-	-3739	-0-	1057	1	29458	3	N	5	149	1			18
							6	9									
07	34255	X	31625	-0-	-2630	-0-	1134	1	30489	3	N	2					20
							2	9									
08	34255	X	29469	-0-	-4786	-0-	1093	1	28374	3	N	2					22
							2	9									
09	32250	X	29037	-0-	-3213	-0-	1038	1	27999	3	N	-0-					22
10	32767	X	30351	-0-	-2416	-0-	1123	1	29225	3	N	3					25
							3	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	X	33832	-0-	-5693	-0-	708	1	33124	3	N	-0-					-0-
06	36990	X	31956	-0-	-5034	-0-	1135	1	30821	3	N	-0-					-0-
07	36797	X	32325	-0-	-4472	-0-	1232	1	31093	3	N	-0-					-0-
08	35836	X	31380	-0-	-4456	-0-	939	1	30441	3	N	-0-					-0-
09	33690	X	29372	-0-	-4318	-0-	970	1	28402	3	N	-0-					-0-
10	33821	X	30142	-0-	-3679	-0-	895	1	29247	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	22096	-0-	-1619	-0-	507	1	21589	3	N	-0-					-0-
06	22950	X	21042	-0-	-1908	-0-	466	1	20576	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	21395	-0-	-1762	-0-	496	1	20899	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	21239	-0-	-1546	-0-	509	1	20730	3	N	-0-					-0-
09	21750	X	20384	-0-	-1366	-0-	459	1	19925	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	20918	-0-	-1185	-0-	498	1	20420	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

05	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	1412	1	1	3	N	166	220	1			30
							183	9									
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1448	1	371	3	N	119					149
							131	9									
07	3472	X	751	-0-	-2721	-0-	568	1	54	3	N	117	176	1			90
							129	9									
08	3472	X	1019	-0-	-2453	-0-	882	1	15	3	N	111	181	1			20
							122	9									
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	350	1	3727	3	N	61					81
							67	9									
*10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	1039	1	5386	3	N	116					197
							128	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

05	20956	X	19270	-0-	-1686	-0-	692	1	18578	3	N	-0-					29
06	19800	X	17736	-0-	-2064	-0-	624	1	17112	3	N	-0-					29
07	20460	X	18323	-0-	-2137	-0-	670	1	17653	3	N	-0-					29
08	19964	X	17894	-0-	-2070	-0-	675	1	17219	3	N	-0-					29
09	18750	X	16866	-0-	-1884	-0-	612	1	16254	3	N	-0-					29
10	19282	X	17206	-0-	-2076	-0-	646	1	16512	3	N	44					73
							48	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

05	45136	X	39655	-0-	-5481	-0-	830	1	38825	3	N	-0-					-0-
06	41940	X	37960	-0-	-3980	-0-	1348	1	36612	3	N	-0-					-0-
07	42563	X	42146	-0-	-417	-0-	1607	1	40539	3	N	-0-					-0-
08	41664	X	37706	-0-	-3958	-0-	1129	1	36577	3	N	-0-					-0-
09	39330	X	35362	-0-	-3968	-0-	1167	1	34195	3	N	-0-					-0-
10	42160	X	36747	-0-	-5413	-0-	1091	1	35656	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1078	1	4833	3	Y	173					178
							190	9									
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1050	1	4998	3	Y	36	179	1			35
							40	9									
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1127	1	6169	3	Y	170					205
							187	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1235	1	8792	3	Y	62	171	1			96
							68	9									
09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1200	1	8765	3	Y	104					200
							114	9									
*10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	1258	1	9273	3	Y	71	168	1			103
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1001 174	1 9	3512	3	N	158					220
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	975 37	1 9	3770	3	N	34	181	1			73
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1079 156	1 9	5677	3	N	142					215
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1167 97	1 9	7819	3	N	88	172	1			131
09	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1128 108	1 9	7654	3	N	98	178	1			51
*10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1177 77	1 9	7958	3	N	70					121

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					27
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					27
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					27
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					27
09	1680	X	642	-0-	-1038	-0-	631	1	11	9	N	10					37
*10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	681 34	1 9	4265	3	N	31					68

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

05	7719	X	1550	-0-	-6169	-0-	1550	1			N	-0-					66
06	7470	X	1450	-0-	-6020	-0-	1450	1			N	-0-					66
07	7719	X	1178	-0-	-6541	-0-	1178	1			N	-0-					66
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					66
09	5790	X	1281	-0-	-4509	-0-	533	1	748	3	N	-0-					66
10	12431	X	204	-0-	-12227	-0-	201	1	3	9	N	3					69

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

05	15996	X	14301	-0-	-1695	-0-	510 319	1 9	13472	3	N	290	350	1			17
06	15120	X	13511	-0-	-1609	-0-	477 263	1 9	12771	3	N	239	171	1			85
07	15190	X	13846	-0-	-1344	-0-	510 279	1 9	13057	3	N	254	178	1			161
08	14880	X	13701	-0-	-1179	-0-	515 244	1 9	12942	3	N	222	353	1			30
09	14100	X	13066	-0-	-1034	-0-	480 240	1 9	12346	3	N	218	174	1			74
10	14291	X	13574	-0-	-717	-0-	511 249	1 9	12814	3	N	226	173	1			127

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

05	12245	X	9333	-0-	-2912	-0-	256 178	1 9	8899	3	N	162	182	1			110
06	11850	X	8359	-0-	-3491	-0-	194 155	1 9	8010	3	N	141					251
07	12245	X	11363	-0-	-882	-0-	1105 210	1 9	10048	3	N	191	179	1			263
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	786 179	1 9	9489	3	N	163	338	1			88
*09	9030	X	2714	-0-	-6316	-0-	320 121	1 9	2273	3	N	110					198
10	10509	X	5795	-0-	-4714	-0-	800 169	1 9	4826	3	N	154	176	1			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	242	1	9979	3	N	132	178	1			139
							145	9									
06	10530	X	9766	-0-	-764	-0-	223	1	9458	3	N	77	164	1			52
							85	9									
07	10881	X	10304	-0-	-577	-0-	354	1	9827	3	N	112					164
							123	9									
08	10726	X	9587	-0-	-1139	-0-	239	1	9248	3	N	91	160	1			95
							100	9									
09	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	325	1	8915	3	N	72	152	1			15
							79	9									
10	10354	X	9815	-0-	-539	-0-	348	1	9347	3	N	109					124
							120	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	16129	-0-	-332	-0-	1048	1	15063	3	N	16					114
							18	9									
06	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	1066	1	14910	3	N	1					115
							1	9									
07	16988	X	16095	-0-	-893	-0-	1061	1	15033	3	N	1					116
							1	9									
*08	16988	X	16204	-0-	-784	-0-	1088	1	15114	3	N	2	107	1			11
							2	9									
09	16440	X	14173	-0-	-2267	-0-	965	1	13193	3	N	14					25
							15	9									
10	16523	X	15235	-0-	-1288	-0-	1036	1	14168	3	N	28					53
							31	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	18125	-0-	-196	-0-	868	1	17191	3	N	60					178
							66	9									
06	18330	X	16597	-0-	-1733	-0-	877	1	15675	3	N	41	171	1			48
							45	9									
07	18941	X	17758	-0-	-1183	-0-	989	1	16735	3	N	31					79
							34	9									
08	18941	X	16583	-0-	-2358	-0-	961	1	15587	3	N	32	70	1			41
							35	9									
09	17550	X	15449	-0-	-2101	-0-	902	1	14519	3	N	25					66
							28	9									
10	18135	X	17807	-0-	-328	-0-	1019	1	16736	3	N	47					113
							52	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	278	1	12675	3	N	159	180	1			184
							175	9									
06	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	296	1	13775	3	N	130	180	1			134
							143	9									
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	356	1	14028	3	N	172	181	1			125
							189	9									
08	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	349	1	13447	3	N	154	163	1			116
							169	9									
09	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	351	1	14295	3	N	161	183	1			94
							177	9									
10	14694	X	11596	-0-	-3098	-0-	418	1	11005	3	N	157	182	1			69
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	555	1	14531	3	N	15					80
							17	9									
06	14640	X	11445	-0-	-3195	-0-	419	1	11019	3	N	6					86
							7	9									
07	15128	X	10335	-0-	-4793	-0-	385	1	9849	3	N	92					178
							101	9									
08	15128	X	9794	-0-	-5334	-0-	380	1	9402	3	N	11	171	1			18
							12	9									
09	14610	X	4043	-0-	-10567	-0-	154	1	3887	3	N	2					20
							2	9									
10	15097	X	10965	-0-	-4132	-0-	420	1	10520	3	N	23					43
							25	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1914	1	15886	3	N	85					268
							94	9									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	1431	1	12605	3	N	41	147	1			162
							45	9									
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	1357	1	14996	3	N	48					210
							53	9									
08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	1512	1	15872	3	N	57					267
							63	9									
09	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	1213	1	13131	3	N	36	166	1			137
							40	9									
*10	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	1263	1	14199	3	N	46					183
							51	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	213	-0-	-9738	-0-	162	1	48	3	N	3					113
							3	9									
06	5190	X	720	-0-	-4470	-0-	402	1	311	3	N	6					119
							7	9									
07	5363	X	1047	-0-	-4316	-0-	707	1	290	3	N	45					164
							50	9									
08	2263	X	1126	-0-	-1137	-0-	604	1	499	3	N	21					185
							23	9									
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	779	1	1837	3	N	46	141	1			90
							51	9									
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	873	1	2765	3	N	49					139
							54	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	2173	1	18519	3	N	6					84
							7	9									
06	15570	X	6622	-0-	-8948	-0-	1625	1	4986	3	N	10					94
							11	9									
07	17298	X	10846	-0-	-6452	-0-	1829	1	9004	3	N	12					106
							13	9									
08	20708	X	10966	-0-	-9742	-0-	1836	1	9119	3	N	10					116
							11	9									
09	20040	X	10448	-0-	-9592	-0-	1101	1	9333	3	N	13					129
							14	9									
10	20708	X	11405	-0-	-9303	-0-	1084	1	10318	3	N	3					132
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	715	1	19398	3	N	1					107
							1	9									
06	8820	X	7227	-0-	-1593	-0-	251	1	6976	3	N	-0-					107
07	13237	X	4304	-0-	-8933	-0-	155	1	4146	3	N	3					110
							3	9									
08	20119	X	717	-0-	-19402	-0-	28	1	689	3	N	-0-					110
09	19470	X	3195	-0-	-16275	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					110
10	20119	X	2717	-0-	-17402	-0-	871	1	1846	3	N	-0-					110

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	15881	-0-	-2037	-0-	571	1	15150	3	N	145	180	1			33
							160	9									
06	16950	X	15321	-0-	-1629	-0-	542	1	14629	3	N	136					169
							150	9									
07	17081	X	15554	-0-	-1527	-0-	573	1	14854	3	N	115	179	1			105
							127	9									
08	16740	X	14871	-0-	-1869	-0-	570	1	14177	3	N	113	177	1			41
							124	9									
09	15720	X	14164	-0-	-1556	-0-	527	1	13525	3	N	102					143
							112	9									
10	15872	X	14400	-0-	-1472	-0-	548	1	13735	3	N	106	181	1			68
							117	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	14455	-0-	-1789	-0-	525	1	13774	3	N	142	181	1			97
							156	9									
06	15630	X	13522	-0-	-2108	-0-	490	1	12847	3	N	168	180	1			85
							185	9									
07	15531	X	13831	-0-	-1700	-0-	510	1	13054	3	N	243	181	1			147
							267	9									
08	15004	X	13564	-0-	-1440	-0-	521	1	12870	3	N	157	181	1			123
							173	9									
09	14250	X	12988	-0-	-1262	-0-	486	1	12345	3	N	143	166	1			100
							157	9									
10	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	510	1	12725	3	N	148	179	1			69
							163	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	656	1	17161	3	N	361	177	1			207
							397	9									
06	17220	X	17102	-0-	-118	-0-	616	1	16200	3	N	260	347	1			120
							286	9									
07	17794	X	17487	-0-	-307	-0-	647	1	16533	3	N	279	355	1			44
							307	9									
08	17794	X	17276	-0-	-518	-0-	661	1	16334	3	N	255	186	1			113
							281	9									
09	17220	X	16235	-0-	-985	-0-	600	1	15356	3	N	254	355	1			12
							279	9									
10	17794	X	15296	-0-	-2498	-0-	574	1	14326	3	N	360	187	1			185
							396	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1032	1	5433	3	N	111					151
							122	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	991	1	5143	3	N	95	175	1			71
							105	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1011	1	4788	3	N	131	162	1			40
							144	9									
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	942	1	7813	3	N	177	156	1			61
							195	9									
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	344	1	9392	3	N	141	172	1			30
							155	9									
*10	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	340	1	8952	3	N	97					127
							107	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	972	1	3204	3	N	119	180	1			47
							131	9									
06	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	952	1	3340	3	N	80					127
							88	9									
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	997	1	3843	3	N	79	166	1			40
							87	9									
08	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	989	1	3384	3	N	79					119
							87	9									
09	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	927	1	3148	3	N	65	71	1			113
							72	9									
10	4929	X	3447	-0-	-1482	-0-	123	1	3257	3	N	61					174
							67	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	2555	-0-	-3521	-0-	63	1	2492	3	N	-0-	125	1			59
06	5580	X	3277	-0-	-2303	-0-	806	1	2281	3	N	173	162	1			70
							190	9									
07	5549	X	5547	-0-	-2	-0-	442	1	4969	3	N	124					194
							136	9									
08	5549	X	4478	-0-	-1071	-0-	105	1	4174	3	N	181	176	1			199
							199	9									
09	5100	X	1194	-0-	-3906	-0-	28	1	1166	3	N	-0-					199
10	5549	X	377	-0-	-5172	-0-	377	1			N	-0-					199

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	16943	-0-	-2246	-0-	604	1	16339	3	N	-0-					41
06	18570	X	16437	-0-	-2133	-0-	581	1	15856	3	N	-0-					41
07	18414	X	16609	-0-	-1805	-0-	606	1	16003	3	N	-0-					41
08	17391	X	16033	-0-	-1358	-0-	604	1	15429	3	N	-0-					41
09	16830	X	15343	-0-	-1487	-0-	558	1	14785	3	N	-0-					41
10	16988	X	15485	-0-	-1503	-0-	581	1	14883	3	N	19					60
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	19123	-0-	-3693	-0-	1720	1	17362	3	N	37					167
							41	9									
06	22080	X	17950	-0-	-4130	-0-	1638	1	16251	3	N	55	179	1			43
							61	9									
07	22816	X	17216	-0-	-5600	-0-	1669	1	15483	3	N	58					101
							64	9									
08	21855	X	9417	-0-	-12438	-0-	1391	1	7968	3	N	53					154
							58	9									
09	18510	X	12403	-0-	-6107	-0-	1443	1	10942	3	N	16	166	1			4
							18	9									
10	19127	X	12910	-0-	-6217	-0-	1523	1	11326	3	N	55					59
							61	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	6222	-0-	-7759	-0-	1008	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	4888	-0-	-8642	-0-	787	1	4101	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	7459	-0-	-4290	-0-	936	1	6523	2	N	-0-					-0-
*08	11377	X	5822	-0-	-5555	-0-	886	1	4936	2	N	-0-					-0-
*09	10050	X	4766	-0-	-5284	-0-	811	1	3955	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	4533	-0-	-2938	-0-	836	1	3697	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	28562	-0-	-9196	-0-	935	1	27627	2	N	-0-					-0-
06	36540	X	23591	-0-	-12949	-0-	811	1	22780	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	26834	-0-	-7266	-0-	899	1	25935	2	N	-0-					-0-
08	31961	X	24943	-0-	-7018	-0-	844	1	24099	2	N	-0-					-0-
*09	30930	X	23579	-0-	-7351	-0-	792	1	22787	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	22126	-0-	-6425	-0-	759	1	21367	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	25151	-0-	-3152	-0-	910	1	24205	3	N	33					40
							36	9									
06	26310	X	23886	-0-	-2424	-0-	855	1	23005	3	N	24					64
							26	9									
07	26598	X	24190	-0-	-2408	-0-	1170	1	22937	3	N	75					139
							83	9									
08	26071	X	23370	-0-	-2701	-0-	889	1	22427	3	N	49	169	1			19
							54	9									
09	24570	X	22319	-0-	-2251	-0-	817	1	21480	3	N	20					39
							22	9									
10	25141	X	22643	-0-	-2498	-0-	848	1	21701	3	N	85					124
							94	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8829	-0-	-1711	-0-	211	1	8439	3	N	163	183	1			46
							179	9									
06	9480	X	8233	-0-	-1247	-0-	193	1	7877	3	N	148					194
							163	9									
07	9579	X	8417	-0-	-1162	-0-	211	1	8125	3	N	74	181	1			87
							81	9									
08	8959	X	8179	-0-	-780	-0-	209	1	7843	3	N	115					202
							127	9									
09	8550	X	7590	-0-	-960	-0-	269	1	7214	3	N	97	180	1			119
							107	9									
10	8835	X	7737	-0-	-1098	-0-	281	1	7364	3	N	84	166	1			37
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	1634	1	26155	3	N	7	167	1			25
							8	9									
06	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	1386	1	23589	3	N	26					51
							29	9									
07	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	2024	1	29659	3	N	8					59
							9	9									
08	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1731	1	26821	3	N	22					81
							24	9									
09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	1783	1	24127	3	N	16					97
							18	9									
*10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	881	1	8578	3	N	14					111
							15	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	16680	-0-	-2974	-0-	402	1	16143	3	N	123	179	1			130
							135	9									
06	19020	X	16838	-0-	-2182	-0-	581	1	16139	3	N	107	167	1			70
							118	9									
07	18476	X	16744	-0-	-1732	-0-	598	1	16021	3	N	114					184
							125	9									
08	16678	X	16451	-0-	-227	-0-	409	1	15921	3	N	110	160	1			134
							121	9									
09	16830	X	15979	-0-	-851	-0-	560	1	15324	3	N	86	126	1			94
							95	9									
10	17391	X	15152	-0-	-2239	-0-	540	1	14491	3	N	110	173	1			31
							121	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11002	-0-	-2576	-0-	271	1	10597	3	N	122					183
							134	9									
06	12750	X	10397	-0-	-2353	-0-	250	1	9975	3	N	156	189	1			150
							172	9									
07	12369	X	9940	-0-	-2429	-0-	251	1	9564	3	N	114	181	1			83
							125	9									
08	11687	X	8697	-0-	-2990	-0-	222	1	8363	3	N	102	166	1			19
							112	9									
09	11310	X	8534	-0-	-2776	-0-	205	1	8204	3	N	114					133
							125	9									
10	11005	X	8830	-0-	-2175	-0-	329	1	8385	3	N	105	182	1			56
							116	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12176	-0-	-1526	-0-	296	1	11724	3	N	142					182
							156	9									
06	13260	X	11628	-0-	-1632	-0-	275	1	11162	3	N	174	189	1			167
							191	9									
07	13702	X	11431	-0-	-2271	-0-	284	1	10991	3	N	142	167	1			142
							156	9									
08	13330	X	11385	-0-	-1945	-0-	296	1	10949	3	N	127	175	1			94
							140	9									
*09	12510	X	10633	-0-	-1877	-0-	260	1	10244	3	N	117	169	1			42
							129	9									
10	12183	X	11057	-0-	-1126	-0-	410	1	10502	3	N	132					174
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	2551	1	14477	3	N	52					173
							57	9									
06	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	2563	1	16934	3	N	63	175	1			61
							69	9									
07	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	2754	1	17929	3	N	58					119
							64	9									
08	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	2964	1	19976	3	N	38					157
							42	9									
09	15120	X	2255	-0-	-12865	-0-	1472	1	737	3	N	42					199
							46	9									
10	15624	X	9936	-0-	-5688	-0-	1824	1	8061	3	N	46	169	1			76
							51	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	25419	-0-	-528	-0-	929	1	24436	3	N	49	162	1			65
							54	9									
06	25110	X	24953	-0-	-157	-0-	902	1	24004	3	N	43					108
							47	9									
07	25730	X	24806	-0-	-924	-0-	925	1	23842	3	N	35					143
							39	9									
08	25730	X	22399	-0-	-3331	-0-	864	1	21504	3	N	28					171
							31	9									
09	24960	X	14867	-0-	-10093	-0-	559	1	14285	3	N	21	160	1			32
							23	9									
10	25792	X	17387	-0-	-8405	-0-	673	1	16690	3	N	22					54
							24	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32891	X	28006	-0-	-4885	-0-	1007	1	26948	3	N	46					164
							51	9									
06	31830	X	26470	-0-	-5360	-0-	941	1	25495	3	N	31	164	1			31
							34	9									
07	32829	X	26655	-0-	-6174	-0-	982	1	25647	3	N	24					55
							26	9									
08	31992	X	26812	-0-	-5180	-0-	1016	1	25771	3	N	23					78
							25	9									
09	29040	X	26048	-0-	-2992	-0-	957	1	25058	3	N	30					108
							33	9									
10	27993	X	26648	-0-	-1345	-0-	1005	1	25606	3	N	34					142
							37	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	4630	-0-	-11459	-0-	194	1	4370	3	N	60	179	1			37
							66	9									
06	14910	X	1920	-0-	-12990	-0-	153	1	1636	3	N	119					156
							131	9									
07	15314	X	4450	-0-	-10864	-0-	684	1	3675	3	N	83	66	1			173
							91	9									
08	14973	X	3115	-0-	-11858	-0-	958	1	2098	3	N	54	173	1			54
							59	9									
09	14490	X	329	-0-	-14161	-0-	290	1	39	9	N	35	38	1			51
*10	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	953	1	11176	3	N	238	158	1			131
							262	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	14616	-0-	-4914	-0-	510	1	14106	3	N	-0-					125
06	18450	X	14117	-0-	-4333	-0-	490	1	13627	3	N	-0-					125
07	19065	X	18634	-0-	-431	-0-	665	1	17885	3	N	76					201
							84	9									
08	18879	X	16725	-0-	-2154	-0-	616	1	16109	3	N	-0-	172	1			29
09	18060	X	15458	-0-	-2602	-0-	564	1	14894	3	N	-0-					29
10	18538	X	16151	-0-	-2387	-0-	604	1	15547	3	N	-0-					29

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	19327	-0-	-1691	-0-	693	1	18634	3	N	-0-	181	1			155
06	20340	X	18689	-0-	-1651	-0-	659	1	18030	3	N	-0-					155
07	21018	X	18731	-0-	-2287	-0-	685	1	17993	3	N	48					203
							53	9									
08	20615	X	18489	-0-	-2126	-0-	696	1	17786	3	N	6					209
							7	9									
09	18690	X	16442	-0-	-2248	-0-	586	1	15839	3	N	15					224
							17	9									
10	19313	X	17344	-0-	-1969	-0-	642	1	16702	3	N	-0-					224

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	27234	-0-	-3549	-0-	947	1	26287	3	N	-0-					43
06	29340	X	26016	-0-	-3324	-0-	896	1	25120	3	N	-0-					43
07	28830	X	18673	-0-	-10157	-0-	660	1	17987	3	N	24					67
							26	9									
08	28427	X	26534	-0-	-1893	-0-	968	1	25472	3	N	85					152
							94	9									
09	26970	X	25052	-0-	-1918	-0-	886	1	24166	3	N	-0-					152
10	27249	X	25409	-0-	-1840	-0-	937	1	24472	3	N	-0-					152

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21266	X	14650	-0-	-6616	-0-	521	1	14129	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	18596	-0-	-1984	-0-	658	1	17938	3	N	-0-					-0-
07	20925	X	19481	-0-	-1444	-0-	714	1	18767	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19341	-0-	-1243	-0-	725	1	18577	3	N	35					35
							39	9									
09	19650	X	18244	-0-	-1406	-0-	664	1	17484	3	N	87					122
							96	9									
10	19468	X	18549	-0-	-919	-0-	696	1	17853	3	N	-0-					122

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	24165	-0-	-2960	-0-	842	1	23323	3	N	-0-					-0-
06	26160	X	23085	-0-	-3075	-0-	794	1	22291	3	N	-0-					-0-
*07	26412	X	23810	-0-	-2602	-0-	847	1	22963	3	N	-0-					-0-
*08	25451	X	23435	-0-	-2016	-0-	860	1	22575	3	N	-0-					-0-
*09	23640	X	22628	-0-	-1012	-0-	804	1	21824	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	22838	-0-	-1342	-0-	838	1	22000	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	1102	1	30144	3	N	-0-					-0-
06	30030	X	28796	-0-	-1234	-0-	1000	1	27796	3	N	-0-					-0-
07	31031	X	29138	-0-	-1893	-0-	1048	1	28090	3	N	-0-					-0-
08	31248	X	28646	-0-	-2602	-0-	1035	1	27592	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	30240	X	27492	-0-	-2748	-0-	962	1	26528	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	31248	X	27791	-0-	-3457	-0-	1007	1	26784	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	29385	-0-	-964	-0-	1041	1	28344	3	N	-0-					3
06	29370	X	27728	-0-	-1642	-0-	970	1	26758	3	N	-0-					3
07	30349	X	28033	-0-	-2316	-0-	1015	1	27018	3	N	-0-					3
08	30349	X	27747	-0-	-2602	-0-	1023	1	26705	3	N	17	17	1			3
							19	9									
09	28920	X	26613	-0-	-2307	-0-	951	1	25660	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	29388	X	26934	-0-	-2454	-0-	996	1	25938	3	N	-0-					3

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	19581	-0-	-1313	-0-	639	1	18942	3	N	-0-					-0-
06	20220	X	19189	-0-	-1031	-0-	619	1	18570	3	N	-0-					-0-
07	20181	X	19634	-0-	-547	-0-	651	1	18983	3	N	-0-					-0-
08	19592	X	19241	-0-	-351	-0-	661	1	18580	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18285	-0-	-915	-0-	605	1	17680	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17854	-0-	-1986	-0-	615	1	17239	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	776	1	22909	3	N	-0-					-0-
06	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	723	1	21734	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	23194	-0-	-862	-0-	771	1	22423	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	22578	-0-	-1478	-0-	778	1	21800	3	N	-0-					-0-
09	23280	X	22343	-0-	-937	-0-	742	1	21601	3	N	-0-					-0-
10	23684	X	22551	-0-	-1133	-0-	777	1	21774	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	23792	-0-	-1225	-0-	834	1	22958	3	Y	-0-					-0-
06	22440	X	21544	-0-	-896	-0-	743	1	20801	3	Y	-0-					-0-
07	23188	X	22202	-0-	-986	-0-	793	1	21409	3	Y	-0-					-0-
08	23188	X	21685	-0-	-1503	-0-	802	1	20883	3	Y	-0-					-0-
09	22440	X	20474	-0-	-1966	-0-	729	1	19745	3	Y	-0-					-0-
10	23188	X	19023	-0-	-4165	-0-	701	1	18322	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	23390	-0-	-1286	-0-	745	1	22645	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22519	-0-	-1361	-0-	706	1	21813	3	N	-0-					-0-
07	24118	X	22874	-0-	-1244	-0-	744	1	22130	3	N	-0-					-0-
08	23405	X	22774	-0-	-631	-0-	763	1	22011	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	21939	-0-	-711	-0-	706	1	21233	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	22203	-0-	-1202	-0-	747	1	21456	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39556	X	26900	-0-	-12656	-0-	982	1	25831	3	N	79	180	1			126
							87	9									
06	36330	X	26380	-0-	-9950	-0-	951	1	25304	3	N	114	189	1			51
							125	9									
07	33294	X	20126	-0-	-13168	-0-	748	1	19288	3	N	82					133
							90	9									
08	27156	X	25030	-0-	-2126	-0-	964	1	23966	3	N	91	176	1			48
							100	9									
09	26370	X	21300	-0-	-5070	-0-	793	1	20380	3	N	115					163
							127	9									
*10	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	1101	1	27567	3	N	92	179	1			76
							101	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	17958	-0-	-2471	-0-	646	1	17287	3	N	23					147
							25	9									
06	18360	X	17189	-0-	-1171	-0-	614	1	16568	3	N	6					153
							7	9									
07	15686	X	13224	-0-	-2462	-0-	488	1	12736	3	N	-0-					153
08	17949	X	4957	-0-	-12992	-0-	185	1	4770	3	N	2					155
							2	9									
09	17370	X	11430	-0-	-5940	-0-	411	1	11019	3	N	-0-					155
*10	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	1601	1	19308	3	N	2					157
							2	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13208	-0-	13208	13208	312	1	12692	3	N	185	184	1			196
							204	9									
06	0	W	12774	-0-	12774	25982	298	1	12346	3	N	118	179	1			135
							130	9									
07	0	W	13151	-0-	13151	39133	318	1	12688	3	N	132	180	1			87
							145	9									
08	0	W	12694	-0-	12694	51827	320	1	12235	3	N	126	173	1			40
							139	9									
09	64100	X	12273	-0-	-51827	-0-	296	1	11845	3	N	120					160
							132	9									
*10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	454	1	11975	3	N	74	173	1			61
							81	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13149	-0-	-1886	-0-	325	1	12686	3	N	125	180	1			153
							138	9									
06	13950	X	12550	-0-	-1400	-0-	302	1	12033	3	N	195	165	1			183
							215	9									
07	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	322	1	12259	3	N	146	187	1			142
							161	9									
08	13640	X	12107	-0-	-1533	-0-	306	1	11661	3	N	127	177	1			92
							140	9									
09	13200	X	11339	-0-	-1861	-0-	274	1	10938	3	N	115	177	1			30
							127	9									
10	13144	X	11745	-0-	-1399	-0-	426	1	11183	3	N	124					154
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	23001	-0-	-6077	-0-	801 436	1 9	21764	3	N	396	356	1			125
06	26820	X	21427	-0-	-5393	-0-	739 354	1 9	20334	3	N	322	360	1			87
07	25482	X	20497	-0-	-4985	-0-	727 350	1 9	19420	3	N	318	177	1			228
08	23033	X	19816	-0-	-3217	-0-	727 347	1 9	18742	3	N	315	345	1			198
09	22260	X	17322	-0-	-4938	-0-	614 274	1 9	16434	3	N	249	356	1			91
10	23002	X	16404	-0-	-6598	-0-	597 271	1 9	15536	3	N	246	177	1			160

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

05	43431	X	32716	-0-	-10715	-0-	714	1	32002	3	N	-0-					-0-
06	41970	X	38680	-0-	-3290	-0-	886	1	37794	3	N	-0-					-0-
07	43369	X	38375	-0-	-4994	-0-	858	1	37517	3	N	-0-					-0-
08	42408	X	36850	-0-	-5558	-0-	831	1	36019	3	N	-0-					-0-
09	38670	X	34465	-0-	-4205	-0-	772	1	33693	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	-0-	-0-	-39959	-0-					N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

05	45849	X	32966	-0-	-12883	-0-	719	1	32247	3	N	-0-					-0-
06	37860	X	29714	-0-	-8146	-0-	681	1	29033	3	N	-0-					-0-
07	36859	X	26513	-0-	-10346	-0-	593	1	25920	3	N	-0-					-0-
08	34813	X	29958	-0-	-4855	-0-	676	1	29282	3	N	-0-					-0-
09	33690	X	30953	-0-	-2737	-0-	693	1	30260	3	N	-0-					-0-
10	32953	X	31847	-0-	-1106	-0-	728	1	31119	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

05	37169	X	28495	-0-	-8674	-0-	622	1	27873	3	N	-0-					-0-
06	35970	X	28416	-0-	-7554	-0-	651	1	27765	3	N	-0-					-0-
07	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	822	1	35961	3	N	-0-					-0-
08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	720	1	31210	3	N	-0-					-0-
09	30180	X	30131	-0-	-49	-0-	675	1	29456	3	N	-0-					-0-
10	36797	X	29506	-0-	-7291	-0-	675	1	28831	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

05	41385	X	36832	-0-	-4553	-0-	804	1	36028	3	N	-0-					-0-
06	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	790	1	33677	3	N	-0-					-0-
07	38781	X	36358	-0-	-2423	-0-	813	1	35545	3	N	-0-					-0-
08	38781	X	35706	-0-	-3075	-0-	805	1	34901	3	N	-0-					-0-
09	37530	X	33697	-0-	-3833	-0-	755	1	32942	3	N	-0-					-0-
10	36828	X	34812	-0-	-2016	-0-	796	1	34016	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	12366	-0-	-3940	-0-	1300	1	10927	3	N	126	188	1			66
							139	9									
06	14340	X	11325	-0-	-3015	-0-	1234	1	10006	3	N	77					143
							85	9									
07	14198	X	10919	-0-	-3279	-0-	1260	1	9586	3	N	66	175	1			34
							73	9									
08	13237	X	10529	-0-	-2708	-0-	1216	1	9240	3	N	66					100
							73	9									
09	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	1151	1	8502	3	N	49					149
							54	9									
10	12369	X	10541	-0-	-1828	-0-	1245	1	9230	3	N	60	162	1			47
							66	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	1311	1	23599	3	N	71	164	1			23
							78	9									
06	30240	X	18348	-0-	-11892	-0-	1017	1	17295	3	N	33					56
							36	9									
07	31248	X	18555	-0-	-12693	-0-	1050	1	17444	3	N	55					111
							61	9									
08	31248	X	16781	-0-	-14467	-0-	1149	1	15536	3	N	87	171	1			27
							96	9									
09	27840	X	10005	-0-	-17835	-0-	650	1	9336	3	N	17					44
							19	9									
10	24986	X	16537	-0-	-8449	-0-	956	1	15539	3	N	38					82
							42	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51150	X	37002	-0-	-14148	-0-	807	1	36195	3	N	-0-					-0-
06	47520	X	32713	-0-	-14807	-0-	749	1	31964	3	N	-0-					-0-
07	48298	X	31403	-0-	-16895	-0-	702	1	30701	3	N	-0-					-0-
08	43338	X	29088	-0-	-14250	-0-	656	1	28432	3	N	-0-					-0-
09	37800	X	25864	-0-	-11936	-0-	579	1	25285	3	N	-0-					-0-
10	37014	X	26251	-0-	-10763	-0-	600	1	25651	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42811	X	34578	-0-	-8233	-0-	755	1	33823	3	N	-0-					-0-
06	40650	X	31164	-0-	-9486	-0-	714	1	30450	3	N	-0-					-0-
07	39804	X	30974	-0-	-8830	-0-	692	1	30282	3	N	-0-					-0-
08	37231	X	29528	-0-	-7703	-0-	666	1	28862	3	N	-0-					-0-
09	35640	X	25347	-0-	-10293	-0-	568	1	24779	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	25291	-0-	-9274	-0-	578	1	24713	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2096	1	37409	3	N	95	183	1			40
							105	9									
06	38370	X	34941	-0-	-3429	-0-	1907	1	32959	3	N	68					108
							75	9									
07	39649	X	36627	-0-	-3022	-0-	2046	1	34485	3	N	87	176	1			19
							96	9									
08	39649	X	34361	-0-	-5288	-0-	2099	1	32178	3	N	76					95
							84	9									
09	38340	X	31063	-0-	-7277	-0-	1692	1	29295	3	N	69					164
							76	9									
10	39618	X	32042	-0-	-7576	-0-	1853	1	30120	3	N	63	173	1			54
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	19529	-0-	19529	216157	859	1	18583	3	N	79	177	1			52
							87	9									
*02	229013	X	12856	-0-	-216157	-0-	542	1	12250	3	N	58					110
							64	9									
03	38440	X	287	-0-	-38153	-0-	211	1	76	9	N	69					179
04	21150	X	874	-0-	-20276	-0-	856	1	18	9	N	16	170	1			25
05	19530	X	13214	-0-	-6316	-0-	756	1	12396	3	N	56					81
							62	9									
06	18900	X	8487	-0-	-10413	-0-	624	1	7827	3	N	33					114
							36	9									
07	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	1153	1	15718	3	N	74					188
							81	9									
08	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	893	1	14088	3	N	25	169	1			44
							28	9									
09	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	1412	1	22710	3	N	34					78
							37	9									
10	16957	X	14333	-0-	-2624	-0-	853	1	13374	3	N	96					174
							106	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43834	X	27869	-0-	-15965	-0-	1289	1	26524	3	N	51					185
							56	9									
06	39540	X	20839	-0-	-18701	-0-	1226	1	19606	3	N	6	175	1			16
							7	9									
07	34038	X	10209	-0-	-23829	-0-	733	1	9464	3	N	11					27
							12	9									
08	34038	X	11457	-0-	-22581	-0-	930	1	10498	3	N	26					53
							29	9									
09	26970	X	5218	-0-	-21752	-0-	472	1	4721	3	N	23					76
							25	9									
10	27869	X	10919	-0-	-16950	-0-	879	1	10019	3	N	19					95
							21	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	27804	-0-	-4436	-0-	994	1	25655	3	N	1050	1132	1			118
							1155	9									
06	30180	X	26368	-0-	-3812	-0-	929	1	24362	3	N	979	1083	1			14
							1077	9									
07	30132	X	27027	-0-	-3105	-0-	991	1	25025	3	N	919	686	1			247
							1011	9									
08	29264	X	26747	-0-	-2517	-0-	1004	1	24697	3	N	951	1082	1			116
							1046	9									
09	27750	X	25301	-0-	-2449	-0-	925	1	23444	3	N	847	884	1			79
							932	9									
10	27807	X	25440	-0-	-2367	-0-	957	1	23568	3	N	832	720	1			191
							915	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	24398	-0-	-4556	-0-	858	1	22729	3	N	737	668	1			113
							811	9									
06	26430	X	22917	-0-	-3513	-0-	791	1	21346	3	N	709	705	1			117
							780	9									
07	25730	X	23932	-0-	-1798	-0-	858	1	22303	3	N	701	686	1			132
							771	9									
08	25234	X	23475	-0-	-1759	-0-	867	1	21908	3	N	636	714	1			54
							700	9									
09	23760	X	22589	-0-	-1171	-0-	802	1	20889	3	N	816	679	1			191
							898	9									
10	24397	X	22683	-0-	-1714	-0-	840	1	21192	3	N	592	525	1			74
							651	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	18560	-0-	-2334	-0-	654	1	17568	3	N	307	361	1			103
							338	9									
06	20040	X	17698	-0-	-2342	-0-	621	1	16783	3	N	267	175	1			195
							294	9									
07	19902	X	17885	-0-	-2017	-0-	644	1	16959	3	N	256	332	1			119
							282	9									
08	19406	X	17757	-0-	-1649	-0-	665	1	16830	3	N	238	172	1			185
							262	9									
09	18360	X	16942	-0-	-1418	-0-	615	1	16084	3	N	221	177	1			229
							243	9									
10	18569	X	17080	-0-	-1489	-0-	635	1	16208	3	N	215	350	1			94
							237	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35464	X	32479	-0-	-2985	-0-	1147	1	31193	3	N	126	176	1			51
							139	9									
06	36660	X	28113	-0-	-8547	-0-	1247	1	26756	3	N	100					151
							110	9									
07	37882	X	29315	-0-	-8567	-0-	1301	1	27929	3	N	77	177	1			51
							85	9									
08	37882	X	26147	-0-	-11735	-0-	1006	1	25053	3	N	80					131
							88	9									
09	31770	X	31061	-0-	-709	-0-	1309	1	29645	3	N	97	177	1			51
							107	9									
10	32488	X	28266	-0-	-4222	-0-	1230	1	26950	3	N	78					129
							86	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52607	X	43667	-0-	-8940	-0-	1555	1	41806	3	N	278	177	1			162
							306	9									
06	48930	X	39344	-0-	-9586	-0-	1388	1	37700	3	N	233	173	1			222
							256	9									
07	44857	X	2793	-0-	-42064	-0-	1233	1	1344	3	N	196	347	1			71
							216	9									
08	43679	X	1356	-0-	-42323	-0-	1053	1	148	3	N	141					212
							155	9									
09	42270	X	11807	-0-	-30463	-0-	2422	1	9092	3	N	266	341	1			137
							293	9									
10	43679	X	23453	-0-	-20226	-0-	1609	1	21633	3	N	192	170	1			159
							211	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	26049	-0-	-2750	-0-	919	1	24272	3	N	780	891	1			10
							858	9									
06	27870	X	24425	-0-	-3445	-0-	854	1	22782	3	N	717	717	1			10
							789	9									
07	27807	X	25037	-0-	-2770	-0-	904	1	23359	3	N	704	520	1			194
							774	9									
08	26753	X	24688	-0-	-2065	-0-	923	1	23069	3	N	633	709	1			118
							696	9									
09	25710	X	23470	-0-	-2240	-0-	849	1	21917	3	N	640	705	1			53
							704	9									
10	26040	X	23762	-0-	-2278	-0-	882	1	22188	3	N	629	524	1			158
							692	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	63	-0-	-13081	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
08	12896	X	2837	-0-	-10059	-0-	152	1	1	2	N	-0-					-0-
							2684	3									
*09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	99	1	13800	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	73	1	10762	3	N	-0-					1

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

05	66867	X	56657	-0-	-10210	-0-	1236	1	55421	3	N	-0-					-0-
06	62010	X	49691	-0-	-12319	-0-	1138	1	48553	3	N	-0-					-0-
07	59892	X	48683	-0-	-11209	-0-	1088	1	47595	3	N	-0-					-0-
08	57412	X	47258	-0-	-10154	-0-	1066	1	46192	3	N	-0-					-0-
09	55560	X	44596	-0-	-10964	-0-	999	1	43597	3	N	-0-					-0-
10	56668	X	38918	-0-	-17750	-0-	890	1	38028	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

05	37789	X	33412	-0-	-4377	-0-	206	1	6	2	N	20					88
							33178	3	22	9							
06	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					88
07	36301	X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-					88
08	36141	X	36141	-0-	-0-	-0-	249	1	9	2	N	43					131
							35836	3	47	9							
*09	33000	X	31777	-0-	-1223	-0-	226	1	31545	3	N	5	135	1			1
							6	9									
10	33387	X	32125	-0-	-1262	-0-	216	1	31909	3	N	-0-					1

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

05	27466	X	22758	-0-	-4708	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							22613	3									
06	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-
07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-
08	26651	X	26651	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-					-0-
							26462	3									
*09	22860	X	22593	-0-	-267	-0-	160	1	22427	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*10	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	164	1	24306	3	N	-0-					1

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

05	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	2112	1	16522	3	N	23					196
							25	9									
06	13110	X	10677	-0-	-2433	-0-	1477	1	9150	3	N	45	178	1			63
							50	9									
07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	1810	1	12902	3	N	53					116
							58	9									
08	18662	X	15322	-0-	-3340	-0-	1890	1	13400	3	N	29					145
							32	9									
09	18060	X	7282	-0-	-10778	-0-	1116	1	6112	3	N	49					194
							54	9									
10	18662	X	15019	-0-	-3643	-0-	1455	1	13531	3	N	30	168	1			56
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34007	X	29023	-0-	-4984	-0-	991	1	28032	3	Y	-0-					22
06	31350	X	26922	-0-	-4428	-0-	908	1	26014	3	Y	-0-					22
07	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	947	1	26223	3	Y	-0-					22
08	30597	X	26393	-0-	-4204	-0-	952	1	25441	3	Y	-0-					22
09	29220	X	24945	-0-	-4275	-0-	868	1	24077	3	Y	-0-					22
10	29016	X	25021	-0-	-3995	-0-	903	1	24118	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

05	28644	X	26462	-0-	-2182	-0-	890	1	25572	3	Y	-0-					33
06	25800	X	24534	-0-	-1266	-0-	812	1	23722	3	Y	-0-					33
07	26660	X	24829	-0-	-1831	-0-	851	1	23978	3	Y	-0-					33
08	26660	X	24166	-0-	-2494	-0-	857	1	23309	3	Y	-0-					33
09	25800	X	22808	-0-	-2992	-0-	778	1	22030	3	Y	-0-					33
10	26474	X	22629	-0-	-3845	-0-	800	1	21829	3	Y	-0-					33

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

05	21917	X	18617	-0-	-3300	-0-	625	1	17992	3	N	-0-					-0-
06	20760	X	17455	-0-	-3305	-0-	572	1	16883	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	17600	-0-	-2984	-0-	598	1	17002	3	N	-0-					-0-
08	19933	X	17135	-0-	-2798	-0-	605	1	16530	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	15785	-0-	-2845	-0-	534	1	15251	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	15959	-0-	-2672	-0-	559	1	15400	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

05	40982	X	20825	-0-	-20157	-0-	731	1	19923	3	N	155	340	1			12
							171	9									
06	39660	X	895	-0-	-38765	-0-	29	1	819	3	N	43					55
							47	9									
07	36425	X	19183	-0-	-17242	-0-	1174	1	17863	3	N	133					188
							146	9									
08	31976	X	31976	-0-	-0-	-0-	1182	1	30527	3	N	243	354	1			77
							267	9									
09	30390	X	27000	-0-	-3390	-0-	964	1	25802	3	N	213	178	1			112
							234	9									
*10	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	913	1	23645	3	N	198	182	1			128
							218	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

05	20243	X	11904	-0-	-8339	-0-	420	1	11466	3	N	16	174	1			14
							18	9									
06	19590	X	1398	-0-	-18192	-0-	47	1	1311	3	N	36					50
							40	9									
07	17546	X	10851	-0-	-6695	-0-	388	1	10355	3	N	98					148
							108	9									
08	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	715	1	18468	3	N	127	177	1			98
							140	9									
09	16320	X	6465	-0-	-9855	-0-	230	1	6143	3	N	84					182
							92	9									
*10	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	948	1	20927	3	N	114	173	1			123
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11544	-0-	-2034	-0-	1414	1	10097	3	N	30					95
							33	9									
06	11940	X	11007	-0-	-933	-0-	1468	1	9505	3	N	31					126
							34	9									
07	12338	X	11609	-0-	-729	-0-	1512	1	10064	3	N	30					156
							33	9									
08	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	1485	1	9282	3	N	26					182
							29	9									
09	11610	X	10088	-0-	-1522	-0-	1367	1	8703	3	N	16	158	1			40
							18	9									
10	11594	X	9752	-0-	-1842	-0-	1342	1	8392	3	N	16					56
							18	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	7169	-0-	-4890	-0-	819	1	6308	3	N	38					85
							42	9									
06	11730	X	9972	-0-	-1758	-0-	1090	1	8845	3	N	34					119
							37	9									
07	14508	X	8725	-0-	-5783	-0-	1073	1	7624	3	N	25					144
							28	9									
08	14508	X	8586	-0-	-5922	-0-	1082	1	7476	3	N	25					169
							28	9									
*09	14040	X	7395	-0-	-6645	-0-	1001	1	6363	3	N	28					197
							31	9									
10	10292	X	6834	-0-	-3458	-0-	999	1	5820	3	N	14	165	1			46
							15	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1273	1	9411	3	N	20					143
							22	9									
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	1082	1	9494	3	N	18					161
							20	9									
07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1130	1	9570	3	N	18	159	1			20
							20	9									
08	10695	X	10538	-0-	-157	-0-	1125	1	9393	3	N	18					38
							20	9									
*09	10590	X	9831	-0-	-759	-0-	1080	1	8734	3	N	15					53
							17	9									
10	10943	X	9388	-0-	-1555	-0-	1095	1	8278	3	N	14					67
							15	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	14940	-0-	-2048	-0-	748	1	14063	3	N	117					203
							129	9									
06	16440	X	14225	-0-	-2215	-0-	647	1	13466	3	N	102	187	1			118
							112	9									
07	16988	X	14120	-0-	-2868	-0-	689	1	13326	3	N	95	173	1			40
							105	9									
08	16213	X	15006	-0-	-1207	-0-	712	1	14199	3	N	86					126
							95	9									
09	15150	X	13494	-0-	-1656	-0-	789	1	12624	3	N	74	170	1			30
							81	9									
10	14942	X	14307	-0-	-635	-0-	881	1	13332	3	N	85					115
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49600	X	35776	-0-	-13824	-0-	781	1	34995	3	N	-0-					-0-
06	42780	X	34610	-0-	-8170	-0-	793	1	33817	3	N	-0-					-0-
07	44206	X	39474	-0-	-4732	-0-	882	1	38592	3	N	-0-					-0-
08	41323	X	38781	-0-	-2542	-0-	875	1	37906	3	N	-0-					-0-
09	38880	X	38009	-0-	-871	-0-	851	1	37158	3	N	-0-					-0-
10	39463	X	38233	-0-	-1230	-0-	874	1	37359	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840854	X	38792	-0-	-802062	-0-	1280	1	37512	3	N	-0-					-0-
06	43050	X	32529	-0-	-10521	-0-	1058	1	31471	3	N	-0-					-0-
07	44299	X	33840	-0-	-10459	-0-	1141	1	32699	3	N	-0-					-0-
08	40331	X	30187	-0-	-10144	-0-	1052	1	29135	3	N	-0-					-0-
09	38820	X	29711	-0-	-9109	-0-	994	1	28717	3	N	-0-					-0-
10	38781	X	30328	-0-	-8453	-0-	1054	1	29274	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33201	X	27000	-0-	-6201	-0-	895	1	26105	3	N	-0-					-0-
06	30780	X	25656	-0-	-5124	-0-	836	1	24820	3	N	-0-					-0-
07	30163	X	25873	-0-	-4290	-0-	870	1	25003	3	N	-0-					-0-
08	29016	X	25165	-0-	-3851	-0-	877	1	24288	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	24589	-0-	-2381	-0-	823	1	23766	3	N	-0-					-0-
10	27001	X	25273	-0-	-1728	-0-	877	1	24396	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649891	X	29349	-0-	-620542	-0-	674	1	28675	3	N	-0-					-0-
06	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	739	1	32108	3	N	-0-					-0-
07	33449	X	30191	-0-	-3258	-0-	709	1	29482	3	N	-0-					-0-
08	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	793	1	32093	3	N	-0-					-0-
09	32850	X	32793	-0-	-57	-0-	746	1	32047	3	N	-0-					-0-
10	33945	X	33058	-0-	-887	-0-	799	1	32259	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	22689	-0-	-13767	-0-	505	1	22184	3	N	-0-					-0-
06	34860	X	29078	-0-	-5782	-0-	633	1	28445	3	N	-0-					-0-
07	34782	X	30249	-0-	-4533	-0-	687	1	29562	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	29103	-0-	-3757	-0-	679	1	28424	3	N	-0-					-0-
09	31320	X	28030	-0-	-3290	-0-	611	1	27419	3	N	-0-					-0-
10	30256	X	28456	-0-	-1800	-0-	662	1	27794	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41664	X	30172	-0-	-11492	-0-	696	1	29476	3	N	-0-					-0-
06	38580	X	28438	-0-	-10142	-0-	646	1	27792	3	N	-0-					-0-
07	37789	X	26623	-0-	-11166	-0-	626	1	25997	3	N	-0-					-0-
08	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	933	1	37442	3	N	-0-					-0-
09	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	808	1	34631	3	N	-0-					-0-
*10	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	872	1	35072	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	13763	-0-	-4775	-0-	487	1	13248	3	N	25	183	1			20
							28	9									
06	17940	X	6685	-0-	-11255	-0-	229	1	6271	3	N	168					188
							185	9									
07	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	705	1	18801	3	N	124	175	1			137
							136	9									
08	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	643	1	16595	3	N	150	176	1			111
							165	9									
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	565	1	15106	3	N	128	176	1			63
							141	9									
10	19654	X	15070	-0-	-4584	-0-	554	1	14367	3	N	135					198
							149	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35619	X	17600	-0-	-18019	-0-	890	1	16565	3	N	132	176	1			155
							145	9									
02	33583	X	33583	-0-	-0-	-0-	1402	1	32058	3	N	112	178	1			89
							123	9									
03	33542	X	28606	-0-	-4936	-0-	1298	1	27163	3	N	132	178	1			43
							145	9									
04	25440	X	19400	-0-	-6040	-0-	1283	1	18077	3	N	36					79
							40	9									
05	37169	X	19935	-0-	-17234	-0-	1150	1	18700	3	N	77					156
							85	9									
06	35970	X	11287	-0-	-24683	-0-	769	1	10460	3	N	53	175	1			34
							58	9									
07	37169	X	10300	-0-	-26869	-0-	710	1	9579	3	N	10					44
							11	9									
08	28613	X	19016	-0-	-9597	-0-	1348	1	17615	3	N	48					92
							53	9									
09	19410	X	13576	-0-	-5834	-0-	1795	1	11735	3	N	42					134
							46	9									
10	19933	X	13103	-0-	-6830	-0-	1002	1	12070	3	N	28					162
							31	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	20963	-0-	-2752	-0-	695	1	20268	3	N	-0-					-0-
06	22950	X	14743	-0-	-8207	-0-	483	1	14260	3	N	-0-					-0-
07	23715	X	14316	-0-	-9399	-0-	486	1	13830	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	13002	-0-	-10651	-0-	453	1	12549	3	N	-0-					-0-
09	22260	X	12044	-0-	-10216	-0-	404	1	11640	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	16485	-0-	-4471	-0-	574	1	15911	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29698	X	25646	-0-	-4052	-0-	877	1	24749	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	28440	X	24020	-0-	-4420	-0-	813	1	23207	3	Y	-0-					-0-
07	28024	X	23310	-0-	-4714	-0-	813	1	22497	3	Y	-0-					-0-
08	27032	X	23769	-0-	-3263	-0-	859	1	22910	3	Y	-0-					-0-
09	25320	X	22301	-0-	-3019	-0-	775	1	21526	3	Y	-0-					-0-
10	25637	X	22455	-0-	-3182	-0-	808	1	21647	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	975	1	6764	3	N	14					145
							15	9									
06	4440	X	1471	-0-	-2969	-0-	662	1	809	3	N	-0-					145
07	5239	X	817	-0-	-4422	-0-	618	1	180	3	N	17					162
							19	9									
*08	7750	X	796	-0-	-6954	-0-	581	1	215	3	N	-0-	145	1			17
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					17
10	7750	X	604	-0-	-7146	-0-	604	1			N	-0-					17

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	18185	-0-	-3639	-0-	621	1	17564	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	17248	-0-	-3212	-0-	575	1	16673	3	N	-0-					-0-
07	19933	X	16949	-0-	-2984	-0-	586	1	16363	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	16751	-0-	-2221	-0-	594	1	16157	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	16221	-0-	-1389	-0-	558	1	15663	3	N	-0-					-0-
10	18197	X	16812	-0-	-1385	-0-	598	1	16214	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43803	X	36394	-0-	-7409	-0-	1214	1	35180	3	N	-0-					-0-
06	41640	X	33555	-0-	-8085	-0-	1104	1	32451	3	N	-0-					-0-
07	40424	X	34040	-0-	-6384	-0-	1168	1	32872	3	N	-0-					-0-
08	39060	X	33387	-0-	-5673	-0-	1178	1	32209	3	N	-0-					-0-
09	37020	X	31475	-0-	-5545	-0-	1072	1	30403	3	N	-0-					-0-
10	36394	X	31294	-0-	-5100	-0-	1101	1	30193	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	539	1	15279	3	N	-0-					22
06	17310	X	12238	-0-	-5072	-0-	408	1	11830	3	N	-0-					22
07	17887	X	15934	-0-	-1953	-0-	554	1	15380	3	N	-0-					22
08	17887	X	15371	-0-	-2516	-0-	550	1	14821	3	N	-0-					22
09	15300	X	14125	-0-	-1175	-0-	484	1	13641	3	N	-0-					22
10	15934	X	13527	-0-	-2407	-0-	482	1	13045	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	30051	-0-	-4793	-0-	1034	1	29017	3	Y	-0-					41
06	31530	X	27992	-0-	-3538	-0-	949	1	27043	3	Y	-0-					41
07	32426	X	29490	-0-	-2936	-0-	1033	1	28457	3	Y	-0-					41
08	32054	X	28403	-0-	-3651	-0-	1029	1	27374	3	Y	-0-					41
09	30750	X	26814	-0-	-3936	-0-	935	1	25879	3	Y	-0-					41
10	30039	X	27136	-0-	-2903	-0-	980	1	26156	3	Y	-0-					41

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	260	1	6891	3	N	148					239
							163	9									
06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	257	1	6986	3	N	129	176	1			192
							142	9									
07	8091	X	7125	-0-	-966	-0-	256	1	6734	3	N	123	168	1			147
							135	9									
08	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	255	1	6400	3	N	108	173	1			82
							119	9									
09	7830	X	7350	-0-	-480	-0-	1105	1	6120	3	N	114					196
							125	9									
10	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	1135	1	5988	3	N	119	166	1			149
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	835	1	21264	3	N	165					234
							182	9									
06	17340	X	13403	-0-	-3937	-0-	802	1	12440	3	N	146	274	1			106
							161	9									
07	23808	X	11579	-0-	-12229	-0-	881	1	10563	3	N	123	179	1			50
							135	9									
08	23808	X	10665	-0-	-13143	-0-	845	1	9701	3	N	108					158
							119	9									
09	23040	X	10365	-0-	-12675	-0-	840	1	9420	3	N	95	177	1			76
							105	9									
10	22289	X	11583	-0-	-10706	-0-	874	1	10582	3	N	115					191
							127	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	582	1	12892	3	N	180	176	1			183
							198	9									
06	10860	X	6555	-0-	-4305	-0-	646	1	5711	3	N	180	177	1			186
							198	9									
07	12896	X	9556	-0-	-3340	-0-	769	1	8575	3	N	193	184	1			195
							212	9									
08	12896	X	9425	-0-	-3471	-0-	785	1	8439	3	N	183	178	1			200
							201	9									
09	12480	X	9277	-0-	-3203	-0-	816	1	8265	3	N	178	181	1			197
							196	9									
10	12896	X	8605	-0-	-4291	-0-	828	1	7598	3	N	163	352	1			8
							179	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44888	X	41667	-0-	-3221	-0-	1565	1	40032	3	N	64					103
							70	9									
06	43320	X	39823	-0-	-3497	-0-	1479	1	38285	3	N	54	129	1			28
							59	9									
07	44020	X	39309	-0-	-4711	-0-	1512	1	37742	3	N	50					78
							55	9									
08	43152	X	31774	-0-	-11378	-0-	1254	1	30468	3	N	47					125
							52	9									
09	40320	X	38068	-0-	-2252	-0-	1464	1	36542	3	N	56					181
							62	9									
10	41664	X	35250	-0-	-6414	-0-	1390	1	33815	3	N	41	180	1			42
							45	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	17885	-0-	-8527	-0-	645	1	17196	3	N	40					204
							44	9									
06	22860	X	19560	-0-	-3300	-0-	692	1	18834	3	N	31					235
							34	9									
07	23622	X	20375	-0-	-3247	-0-	744	1	19568	3	N	57	179	1			113
							63	9									
08	21979	X	18856	-0-	-3123	-0-	703	1	18122	3	N	28					141
							31	9									
09	21270	X	20254	-0-	-1016	-0-	732	1	19490	3	N	29					170
							32	9									
*10	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	1446	1	20417	3	N	51					221
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	5632	-0-	-7264	-0-	1063	1	4544	3	N	23					148
							25	9									
06	12480	X	10871	-0-	-1609	-0-	1214	1	9612	3	N	41					189
							45	9									
07	13299	X	6641	-0-	-6658	-0-	1102	1	5470	3	N	63					252
							69	9									
08	13299	X	11329	-0-	-1970	-0-	1285	1	10001	3	N	39	173	1			118
							43	9									
09	12870	X	12714	-0-	-156	-0-	1294	1	11350	3	N	64					182
							70	9									
*10	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1309	1	10704	3	N	87	175	1			94
							96	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	11476	-0-	-5109	-0-	1426	1	10039	3	N	10					81
							11	9									
06	13920	X	11451	-0-	-2469	-0-	1385	1	10053	3	N	12					93
							13	9									
07	13981	X	10896	-0-	-3085	-0-	1412	1	9473	3	N	10					103
							11	9									
08	11997	X	10115	-0-	-1882	-0-	1394	1	8712	3	N	8					111
							9	9									
09	11610	X	7285	-0-	-4325	-0-	1248	1	6024	3	N	12					123
							13	9									
10	11842	X	9478	-0-	-2364	-0-	1370	1	8099	3	N	8					34
							9	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	17302	-0-	-5235	-0-	603	1	16241	3	N	416	322	1			142
							458	9									
06	19110	X	18253	-0-	-857	-0-	637	1	17349	3	N	243	156	1			229
							267	9									
07	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	794	1	20979	3	N	220	334	1			115
							242	9									
08	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	758	1	19391	3	N	265	297	1			83
							292	9									
*09	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	683	1	17962	3	N	285	315	1			53
							314	9									
10	22010	X	19111	-0-	-2899	-0-	710	1	18164	3	N	215	160	1			108
							237	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	13938	-0-	-3856	-0-	485	1	13127	3	N	296	180	1			188
							326	9									
06	17910	X	14332	-0-	-3578	-0-	501	1	13638	3	N	175	159	1			204
							193	9									
07	18507	X	17734	-0-	-773	-0-	639	1	16845	3	N	227	328	1			103
							250	9									
08	18507	X	17136	-0-	-1371	-0-	639	1	16326	3	N	155	154	1			104
							171	9									
*09	16350	X	16176	-0-	-174	-0-	584	1	15417	3	N	159	167	1			96
							175	9									
10	17732	X	16459	-0-	-1273	-0-	610	1	15688	3	N	146	148	1			94
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	14947	-0-	-2630	-0-	521	1	14023	3	N	366	176	1			212
							403	9									
06	15480	X	14256	-0-	-1224	-0-	495	1	13540	3	N	201	349	1			64
							221	9									
07	16027	X	13990	-0-	-2037	-0-	505	1	13269	3	N	196	183	1			77
							216	9									
08	16027	X	13399	-0-	-2628	-0-	498	1	12699	3	N	184	162	1			99
							202	9									
09	15510	X	12349	-0-	-3161	-0-	443	1	11678	3	N	207	175	1			131
							228	9									
10	14942	X	12504	-0-	-2438	-0-	459	1	11849	3	N	178	166	1			143
							196	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	6701	-0-	-7373	-0-	963	1	5649	3	N	81					172
							89	9									
06	13620	X	8488	-0-	-5132	-0-	1072	1	7295	3	N	110	174	1			108
							121	9									
07	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	1356	1	12773	3	N	140	167	1			81
							154	9									
08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	1358	1	11588	3	N	72	22	1			131
							79	9									
09	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1355	1	12616	3	N	92	171	1			52
							101	9									
*10	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1387	1	13027	3	N	89					141
							98	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252574	X	16625	-0-	-235949	-0-	1062	1	15355	3	N	189	189	1			194
							208	9									
06	17430	X	15430	-0-	-2000	-0-	1040	1	14179	3	N	192	181	1			205
							211	9									
07	18011	X	13872	-0-	-4139	-0-	1034	1	12656	3	N	165	182	1			188
							182	9									
08	16120	X	13394	-0-	-2726	-0-	1036	1	12182	3	N	160	179	1			169
							176	9									
*09	15600	X	12739	-0-	-2861	-0-	950	1	11636	3	N	139	157	1			151
							153	9									
10	16120	X	12973	-0-	-3147	-0-	1125	1	11676	3	N	156	178	1			129
							172	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	5544	-0-	-16373	-0-	206	1	5321	3	N	15	156	1			22
							17	9									
06	21210	X	19828	-0-	-1382	-0-	835	1	18979	3	N	13					35
							14	9									
07	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	874	1	18058	3	N	21					56
							23	9									
08	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	1179	1	17426	3	N	21					77
							23	9									
09	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	1254	1	21980	3	N	64					141
							70	9									
10	20491	X	8111	-0-	-12380	-0-	738	1	7366	3	N	6					147
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	88	-0-	-12157	-0-	71	3	17	9	N	15	159	1			22
06	9900	X	2367	-0-	-7533	-0-	660	1	1704	3	N	3					25
							3	9									
07	8990	X	3736	-0-	-5254	-0-	559	1	3175	3	N	2					27
							2	9									
08	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	1764	1	30907	3	N	4					31
							4	9									
09	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	1486	1	25930	3	N	36					67
							40	9									
*10	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	1485	1	23903	3	N	20					87
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

05	26288	X	15030	-0-	-11258	-0-	553	1	14447	3	N	27	91	1			24
							30	9									
06	21930	X	7972	-0-	-13958	-0-	709	1	7228	3	N	32					56
							35	9									
07	15097	X	7357	-0-	-7740	-0-	858	1	6484	3	N	14					70
							15	9									
08	15035	X	14412	-0-	-623	-0-	1071	1	13304	3	N	34					104
							37	9									
09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	1191	1	14398	3	N	37					141
							41	9									
10	15035	X	12018	-0-	-3017	-0-	999	1	10972	3	N	43					184
							47	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

05	34937	X	27304	-0-	-7633	-0-	1720	1	25501	3	N	75	170	1			80
							83	9									
06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1183	1	14978	3	N	51	101	1			30
							56	9									
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1233	1	14351	3	N	14					44
							15	9									
08	27311	X	20049	-0-	-7262	-0-	1518	1	18500	3	N	28					72
							31	9									
09	26430	X	22503	-0-	-3927	-0-	1617	1	20832	3	N	49					121
							54	9									
10	27311	X	21789	-0-	-5522	-0-	1586	1	20171	3	N	29					150
							32	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

05	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1352	1	17098	3	N	21	87	1			29
							23	9									
06	32162	X	32162	-0-	-0-	-0-	1898	1	30246	3	N	16					45
							18	9									
07	16058	X	13276	-0-	-2782	-0-	1210	1	12066	3	N	-0-					45
08	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	1342	1	16812	3	N	1					46
							1	9									
09	15540	X	6482	-0-	-9058	-0-	823	1	5640	3	N	17					63
							19	9									
*10	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1329	1	16585	3	N	26					89
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	31124	-0-	-3193	-0-	1115	1	29988	3	N	19	168	1			20
							21	9									
06	33210	X	23986	-0-	-9224	-0-	1112	1	22850	3	N	22					42
							24	9									
07	36425	X	31173	-0-	-5252	-0-	1135	1	30029	3	N	8					50
							9	9									
08	36425	X	33727	-0-	-2698	-0-	1263	1	32384	3	N	73					123
							80	9									
09	35250	X	30666	-0-	-4584	-0-	1114	1	29532	3	N	18					141
							20	9									
10	31186	X	28586	-0-	-2600	-0-	1065	1	27493	3	N	25					166
							28	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	9707	-0-	-10877	-0-	1447	1	8248	3	N	11					68
							12	9									
06	12420	X	5718	-0-	-6702	-0-	1297	1	4421	3	N	-0-					68
07	12834	X	10819	-0-	-2015	-0-	1498	1	9321	3	N	-0-					68
08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1617	1	12187	3	N	75					143
							83	9									
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	1421	1	8350	3	N	22	157	1			8
							24	9									
10	10819	X	8545	-0-	-2274	-0-	1421	1	7100	3	N	22					30
							24	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34968	X	32072	-0-	-2896	-0-	1158	1	30808	3	N	96	178	1			100
							106	9									
06	33570	X	28507	-0-	-5063	-0-	1353	1	27033	3	N	110	72	1			138
							121	9									
07	33418	X	28517	-0-	-4901	-0-	1047	1	27379	3	N	83	168	1			53
							91	9									
08	32891	X	28707	-0-	-4184	-0-	1089	1	27502	3	N	105					158
							116	9									
09	31830	X	27857	-0-	-3973	-0-	1024	1	26714	3	N	108	169	1			97
							119	9									
10	32085	X	28072	-0-	-4013	-0-	1062	1	26916	3	N	85					182
							94	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	8053	-0-	-4409	-0-	814	1	7209	3	N	27					135
							30	9									
06	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	1436	1	25014	3	N	159	171	1			123
							175	9									
07	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	1350	1	22386	3	N	78	174	1			27
							86	9									
08	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	725	1	6629	3	N	-0-					27
09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	1089	1	17522	3	N	126					153
							139	9									
*10	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	1090	1	13913	3	N	117	170	1			100
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1104	1	17649	3	N	14	75	1			27
							15	9									
06	19380	X	14590	-0-	-4790	-0-	772	1	13818	3	N	-0-					27
07	20026	X	8861	-0-	-11165	-0-	542	1	8317	3	N	2					29
							2	9									
08	20026	X	8191	-0-	-11835	-0-	569	1	7561	3	N	55					84
							61	9									
09	18150	X	6380	-0-	-11770	-0-	464	1	5916	3	N	-0-					84
10	18755	X	13627	-0-	-5128	-0-	827	1	12781	3	N	17					101
							19	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	6576	-0-	-17635	-0-	723	1	5824	3	N	26	83	1			31
							29	9									
06	23430	X	11160	-0-	-12270	-0-	911	1	10199	3	N	45					76
							50	9									
07	24118	X	8016	-0-	-16102	-0-	717	1	7246	3	N	48					124
							53	9									
08	22413	X	5761	-0-	-16652	-0-	628	1	5107	3	N	24					148
							26	9									
09	21690	X	3199	-0-	-18491	-0-	549	1	2610	3	N	36	170	1			14
							40	9									
10	11532	X	8536	-0-	-2996	-0-	605	1	7879	3	N	47					61
							52	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	1488	1	40762	3	N	890	881	1			85
							979	9									
06	38554	X	38554	-0-	-0-	-0-	1316	1	36484	3	N	685	706	1			64
							754	9									
07	38957	X	38957	-0-	-0-	-0-	1381	1	36837	3	N	672	549	1			187
							739	9									
08	44786	X	44786	-0-	-0-	-0-	1639	1	42411	3	N	669	706	1			150
							736	9									
09	37698	X	37698	-0-	-0-	-0-	1333	1	35682	3	N	621	702	1			69
							683	9									
*10	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	1445	1	37531	3	N	534	537	1			66
							587	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	26086	-0-	-7487	-0-	912	1	24809	3	N	332	354	1			89
							365	9									
06	29430	X	23918	-0-	-5512	-0-	826	1	22784	3	N	280	166	1			203
							308	9									
07	27869	X	23775	-0-	-4094	-0-	850	1	22653	3	N	247	353	1			97
							272	9									
08	27714	X	23182	-0-	-4532	-0-	856	1	22061	3	N	241	185	1			153
							265	9									
09	26820	X	21755	-0-	-5065	-0-	774	1	20706	3	N	250	345	1			58
							275	9									
10	26071	X	21469	-0-	-4602	-0-	791	1	20463	3	N	195	179	1			74
							215	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27156	X	27033	-0-	-123	-0-	955	1	26043	3	N	32	153	1			44
							35	9									
06	26280	X	25086	-0-	-1194	-0-	874	1	24173	3	N	35					79
							39	9									
07	27094	X	25306	-0-	-1788	-0-	912	1	24358	3	N	33					112
							36	9									
08	27094	X	25999	-0-	-1095	-0-	967	1	24998	3	N	31					143
							34	9									
09	26220	X	24903	-0-	-1317	-0-	894	1	23970	3	N	35					178
							39	9									
10	27032	X	24904	-0-	-2128	-0-	919	1	23955	3	N	27	150	1			55
							30	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	5515	-0-	-7288	-0-	921	1	4486	3	N	98	179	1			52
							108	9									
06	12390	X	5706	-0-	-6684	-0-	790	1	4860	3	N	51					103
							56	9									
07	10881	X	6036	-0-	-4845	-0-	997	1	4958	3	N	74					177
							81	9									
08	7440	X	327	-0-	-7113	-0-	252	1	75	9	N	68	178	1			67
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	328	1	6076	3	N	56					123
							62	9									
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	771	1	7026	3	N	71	179	1			15
							78	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421518	X	20080	-0-	-401438	-0-	475	1	19093	3	N	465	557	1			51
							512	9									
06	21780	X	18947	-0-	-2833	-0-	446	1	18044	3	N	415	358	1			108
							457	9									
07	22506	X	19906	-0-	-2600	-0-	481	1	18962	3	N	421	367	1			162
							463	9									
08	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	485	1	18343	3	N	406	549	1			19
							447	9									
*09	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	435	1	17177	3	N	390	358	1			51
							429	9									
10	18600	X	18154	-0-	-446	-0-	663	1	17075	3	N	378	368	1			61
							416	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	19348	-0-	-3933	-0-	477	1	18554	3	N	288	175	1			135
							317	9									
06	19950	X	14692	-0-	-5258	-0-	353	1	14193	3	N	133	171	1			97
							146	9									
07	19778	X	15743	-0-	-4035	-0-	387	1	15081	3	N	250	172	1			175
							275	9									
08	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	153	172	1			156
09	18720	X	14487	-0-	-4233	-0-	621	1	13626	3	N	218	173	1			201
							240	9									
10	19344	X	15423	-0-	-3921	-0-	865	1	14327	3	N	210	358	1			53
							231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59303	X	47340	-0-	-11963	-0-	1060	1	46280	3	N	-0-					-0-
06	54360	X	44588	-0-	-9772	-0-	977	1	43611	3	N	-0-					-0-
07	53537	X	44255	-0-	-9282	-0-	1019	1	43236	3	N	-0-					-0-
08	50716	X	43671	-0-	-7045	-0-	1046	1	42625	3	N	-0-					-0-
09	47640	X	40466	-0-	-7174	-0-	907	1	39559	3	N	-0-					-0-
10	47337	X	41190	-0-	-6147	-0-	983	1	40207	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43369	X	34738	-0-	-8631	-0-	779	1	33959	3	N	-0-					-0-
06	40350	X	31148	-0-	-9202	-0-	683	1	30465	3	N	-0-					-0-
07	40145	X	30619	-0-	-9526	-0-	706	1	29913	3	N	-0-					-0-
08	37417	X	29492	-0-	-7925	-0-	706	1	28786	3	N	-0-					-0-
09	35580	X	27880	-0-	-7700	-0-	626	1	27254	3	N	-0-					-0-
10	34751	X	28819	-0-	-5932	-0-	687	1	28132	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54157	X	44760	-0-	-9397	-0-	998	1	43762	3	N	-0-					-0-
06	51840	X	41512	-0-	-10328	-0-	906	1	40606	3	N	-0-					-0-
07	47337	X	41749	-0-	-5588	-0-	948	1	40801	3	N	-0-					-0-
08	46965	X	41072	-0-	-5893	-0-	967	1	40105	3	N	-0-					-0-
09	44850	X	38995	-0-	-5855	-0-	861	1	38134	3	N	-0-					-0-
10	44764	X	39397	-0-	-5367	-0-	928	1	38469	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	14407	-0-	-6921	-0-	343	1	13816	3	N	225	371	1			59
							248	9									
06	20640	X	16710	-0-	-3930	-0-	398	1	16145	3	N	152					211
							167	9									
07	19003	X	18181	-0-	-822	-0-	446	1	17572	3	N	148	184	1			175
							163	9									
08	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	447	1	16937	3	N	177	175	1			177
							195	9									
*09	16440	X	16247	-0-	-193	-0-	398	1	15691	3	N	144	161	1			160
							158	9									
10	18166	X	16901	-0-	-1265	-0-	625	1	16112	3	N	149	180	1			129
							164	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	25260	-0-	-6701	-0-	561	1	24699	3	N	-0-					-0-
06	29940	X	24449	-0-	-5491	-0-	527	1	23922	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	24258	-0-	-4324	-0-	546	1	23712	3	N	-0-					-0-
08	27683	X	23546	-0-	-4137	-0-	551	1	22995	3	N	-0-					-0-
09	25380	X	22682	-0-	-2698	-0-	497	1	22185	3	N	-0-					-0-
10	25265	X	23182	-0-	-2083	-0-	539	1	22643	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	12260	-0-	-5627	-0-	433	1	11792	3	N	32	168	1			17
							35	9									
06	17310	X	6281	-0-	-11029	-0-	219	1	5999	3	N	57					74
							63	9									
07	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	720	1	19180	3	N	124					198
							136	9									
08	17019	X	15906	-0-	-1113	-0-	590	1	15237	3	N	72	176	1			94
							79	9									
09	15600	X	14193	-0-	-1407	-0-	509	1	13608	3	N	69					163
							76	9									
10	20026	X	14209	-0-	-5817	-0-	524	1	13595	3	N	82	110	1			135
							90	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	20379	-0-	-11179	-0-	751	1	19411	3	N	197	173	1			209
							217	9									
06	25140	X	22397	-0-	-2743	-0-	819	1	21406	3	N	156	178	1			187
							172	9									
07	24087	X	20300	-0-	-3787	-0-	768	1	19372	3	N	145	172	1			160
							160	9									
08	22785	X	21775	-0-	-1010	-0-	845	1	20730	3	N	182	172	1			170
							200	9									
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	780	1	19701	3	N	85	171	1			84
							94	9									
*10	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	798	1	19599	3	N	122	182	1			24
							134	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	13389	-0-	-9799	-0-	1328	1	11897	3	N	149	176	1			42
							164	9									
06	22410	X	10383	-0-	-12027	-0-	1158	1	9051	3	N	158	168	1			32
							174	9									
07	23157	X	11076	-0-	-12081	-0-	769	1	10212	3	N	86					118
							95	9									
08	24335	X	12073	-0-	-12262	-0-	1300	1	10587	3	N	169	171	1			116
							186	9									
09	23550	X	6990	-0-	-16560	-0-	1052	1	5852	3	N	78	157	1			37
							86	9									
10	24335	X	12745	-0-	-11590	-0-	1298	1	11323	3	N	113	37	1			113
							124	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19365	-0-	19365	209441	711	1	18394	3	N	236	177	1			178
							260	9									
06	225140	X	15699	-0-	-209441	-0-	571	1	14950	3	N	162	155	1			185
							178	9									
07	21359	X	14053	-0-	-7306	-0-	528	1	13342	3	N	166	162	1			189
							183	9									
08	20212	X	15572	-0-	-4640	-0-	599	1	14696	3	N	252	347	1			94
							277	9									
09	16860	X	14890	-0-	-1970	-0-	560	1	14137	3	N	175	173	1			96
							193	9									
10	15934	X	14963	-0-	-971	-0-	578	1	14200	3	N	168	180	1			84
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27962	X	22045	-0-	-5917	-0-	810	1	20943	3	N	265	353	1			114
							292	9									
06	22380	X	18315	-0-	-4065	-0-	665	1	17405	3	N	223	180	1			157
							245	9									
07	21235	X	16796	-0-	-4439	-0-	631	1	15956	3	N	190	185	1			162
							209	9									
08	19220	X	17866	-0-	-1354	-0-	691	1	16949	3	N	205	175	1			192
							226	9									
09	17760	X	15076	-0-	-2684	-0-	570	1	14390	3	N	105	176	1			121
							116	9									
10	18135	X	15074	-0-	-3061	-0-	584	1	14334	3	N	142	176	1			87
							156	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55056	X	33309	-0-	-21747	-0-	1186	1	31485	3	N	580	689	1			47
							638	9									
06	53280	X	30029	-0-	-23251	-0-	1058	1	28417	3	N	504	519	1			32
							554	9									
07	40455	X	26866	-0-	-13589	-0-	971	1	25412	3	N	439	332	1			139
							483	9									
08	40455	X	15602	-0-	-24853	-0-	576	1	14773	3	N	230	344	1			25
							253	9									
*09	35040	X	35	-0-	-35005	-0-	1	1	32	3	N	2					27
							2	9									
10	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					27

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57350	X	36648	-0-	-20702	-0-	1950	1	33649	3	N	954	891	1			171
							1049	9									
06	55500	X	32514	-0-	-22986	-0-	2139	1	29397	3	N	889	1009	1			51
							978	9									
07	57350	X	32848	-0-	-24502	-0-	2186	1	29779	3	N	803	705	1			149
							883	9									
08	48515	X	31860	-0-	-16655	-0-	2210	1	28818	3	N	756	895	1			10
							832	9									
*09	41280	X	32321	-0-	-8959	-0-	2145	1	29411	3	N	695	525	1			180
							765	9									
10	36642	X	33109	-0-	-3533	-0-	2283	1	29983	3	N	766	885	1			61
							843	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	33696	-0-	33696	320103	1151	1	32545	3	N	-0-					-0-
06	351073	X	30970	-0-	-320103	-0-	1042	1	29928	3	N	-0-					-0-
07	48422	X	31002	-0-	-17420	-0-	1081	1	29921	3	N	-0-					-0-
08	41416	X	29898	-0-	-11518	-0-	1075	1	28809	3	N	13					13
							14	9									
09	34770	X	28380	-0-	-6390	-0-	983	1	27380	3	N	15					28
							17	9									
10	33697	X	28444	-0-	-5253	-0-	1021	1	27423	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601	X	30987	-0-	-14614	-0-	1058	1	29929	3	N	-0-					-0-
06	41220	X	29316	-0-	-11904	-0-	986	1	28330	3	N	-0-					-0-
07	40517	X	30850	-0-	-9667	-0-	1077	1	29773	3	N	-0-					-0-
08	38502	X	30253	-0-	-8249	-0-	1085	1	29113	3	N	50					50
							55	9									
09	33720	X	28230	-0-	-5490	-0-	976	1	27189	3	N	59					109
							65	9									
10	31000	X	27473	-0-	-3527	-0-	984	1	26489	3	N	-0-					109

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346028	X	15241	-0-	-330787	-0-	363	1	14613	3	N	241	375	1			60
							265	9									
06	19680	X	14670	-0-	-5010	-0-	349	1	14115	3	N	187					247
							206	9									
07	19499	X	15899	-0-	-3600	-0-	387	1	15259	3	N	230	367	1			110
							253	9									
08	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	391	1	14799	3	N	131	179	1			62
							144	9									
*09	14400	X	14264	-0-	-136	-0-	345	1	13654	3	N	241	179	1			124
							265	9									
*10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	587	1	15112	3	N	179	181	1			122
							197	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	8657	-0-	-2658	-0-	1748	1	6832	3	N	70					151
							77	9									
06	10950	X	1305	-0-	-9645	-0-	1165	1	95	3	N	41					192
							45	9									
07	11315	X	69	-0-	-11246	-0-	59	1	1	3	N	8	173	1			27
							9	9									
08	11315	X	1220	-0-	-10095	-0-	1006	1	214	3	N	-0-					27
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	3					30
10	8649	X	1074	-0-	-7575	-0-	980	1	94	9	N	85					115

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42682	X	42682	-0-	-0-	-0-	1333	1	40466	3	N	803	917	1			42
							883	9									
*12	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	760	1	23416	3	N	347	367	1			22
							382	9									
*01	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	1346	1	37943	3	N	672	537	1			157
							739	9									
*02	35828	X	35828	-0-	-0-	-0-	1255	1	33884	3	N	626	543	1			240
							689	9									
*03	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	1334	1	34672	3	N	621	783	1			78
							683	9									
*04	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	1157	1	31074	3	N	480	480	1			78
							528	9									
*05	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	780	1	20747	3	N	340	340	1			78
							374	9									
*06	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	806	1	21639	3	N	319	319	1			78
							351	9									
*07	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	938	1	24311	3	N	299	299	1			78
							329	9									
08	15748	X	9311	-0-	-6437	-0-	993	1	8138	3	N	164	161	1			81
							180	9									
*09	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	1446	1	19713	3	N	326	329	1			78
							359	9									
*10	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	1484	1	19673	3	N	341	341	1			78
							375	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63302	X	40190	-0-	-23112	-0-	1388	1	37160	3	N	1493	1585	1			170
							1642	9									
06	54750	X	36205	-0-	-18545	-0-	1247	1	33524	3	N	1304	1252	1			222
							1434	9									
07	45105	X	28044	-0-	-17061	-0-	999	1	25922	3	N	1021	1219	1			24
							1123	9									
08	44516	X	26465	-0-	-18051	-0-	1163	1	25302	3	N	-0-					24
*09	43080	X	34178	-0-	-8902	-0-	1441	1	31432	3	N	1186	1042	1			168
							1305	9									
10	40176	X	34151	-0-	-6025	-0-	1264	1	31601	3	N	1169	1243	1			94
							1286	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46066	X	32339	-0-	-13727	-0-	1105	1	31234	3	N	-0-					-0-
06	42750	X	30353	-0-	-12397	-0-	1022	1	29331	3	N	-0-					-0-
07	42098	X	30296	-0-	-11802	-0-	1057	1	29239	3	N	-0-					-0-
08	38657	X	29306	-0-	-9351	-0-	1054	1	28252	3	N	-0-					-0-
09	32880	X	27193	-0-	-5687	-0-	942	1	26241	3	N	9					9
							10	9									
10	32333	X	27043	-0-	-5290	-0-	970	1	26073	3	N	-0-					9

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66495	X	55597	-0-	-10898	-0-	1213	1	54384	3	N	-0-					-0-
06	62160	X	52495	-0-	-9665	-0-	1203	1	51292	3	N	-0-					-0-
07	60605	X	53234	-0-	-7371	-0-	1190	1	52044	3	N	-0-					-0-
08	59489	X	52573	-0-	-6916	-0-	1186	1	51387	3	N	-0-					-0-
09	57060	X	48955	-0-	-8105	-0-	1097	1	47858	3	N	-0-					-0-
10	55583	X	47007	-0-	-8576	-0-	1075	1	45932	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79794	X	67800	-0-	-11994	-0-	1480	1	66320	3	N	-0-					-0-
06	73800	X	60624	-0-	-13176	-0-	1389	1	59235	3	N	-0-					-0-
07	72850	X	60708	-0-	-12142	-0-	1357	1	59351	3	N	-0-					-0-
08	71021	X	60320	-0-	-10701	-0-	1360	1	58960	3	N	-0-					-0-
09	67290	X	57537	-0-	-9753	-0-	1289	1	56248	3	N	-0-					-0-
10	67797	X	58362	-0-	-9435	-0-	1334	1	57028	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	23676	-0-	-3852	-0-	837	1	22727	3	N	102	179	1			39
							112	9									
06	26370	X	22309	-0-	-4061	-0-	776	1	21448	3	N	77					116
							85	9									
07	27249	X	21276	-0-	-5973	-0-	765	1	20400	3	N	101	174	1			43
							111	9									
08	24862	X	15900	-0-	-8962	-0-	592	1	15247	3	N	55					98
							61	9									
09	23940	X	14842	-0-	-9098	-0-	532	1	14263	3	N	43					141
							47	9									
10	23684	X	10982	-0-	-12702	-0-	677	1	10270	3	N	32	139	1			34
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108934	X	36463	-0-	-72471	-0-	1219	1	35244	3	N	-0-					-0-
06	40920	X	33847	-0-	-7073	-0-	1111	1	32736	3	N	-0-					-0-
07	40207	X	34088	-0-	-6119	-0-	1173	1	32915	3	N	-0-					-0-
08	38998	X	33452	-0-	-5546	-0-	1189	1	32263	3	N	-0-					-0-
09	36810	X	31879	-0-	-4931	-0-	1090	1	30789	3	N	-0-					-0-
10	36456	X	31334	-0-	-5122	-0-	1106	1	30228	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

05	94674	X	28020	-0-	-66654	-0-	1527	1	26391	3	N	93	181	1			71
							102	9									
06	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	638	1	7532	3	N	15					86
							17	9									
07	32581	X	29152	-0-	-3429	-0-	1794	1	27286	3	N	65					151
							72	9									
08	32581	X	24288	-0-	-8293	-0-	1635	1	22584	3	N	63					214
							69	9									
09	27750	X	21770	-0-	-5980	-0-	2102	1	19602	3	N	60	187	1			87
							66	9									
10	29140	X	14346	-0-	-14794	-0-	1640	1	12688	3	N	16					103
							18	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

05	91791	X	17475	-0-	-74316	-0-	1286	1	16103	3	N	78	186	1			68
							86	9									
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	478	1	11031	3	N	48					116
							53	9									
07	30876	X	27923	-0-	-2953	-0-	1268	1	26542	3	N	103					219
							113	9									
08	30876	X	23165	-0-	-7711	-0-	1421	1	21593	3	N	137	185	1			171
							151	9									
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	959	1	23978	3	N	78					249
							86	9									
*10	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	1048	1	27060	3	N	91	168	1			172
							100	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

05	72695	X	24405	-0-	-48290	-0-	860	1	23367	3	N	162	156	1			58
							178	9									
06	70350	X	22297	-0-	-48053	-0-	775	1	21338	3	N	167	164	1			61
							184	9									
07	72695	X	23010	-0-	-49685	-0-	827	1	22045	3	N	125					186
							138	9									
08	72695	X	22609	-0-	-50086	-0-	835	1	21581	3	N	175	172	1			189
							193	9									
09	70350	X	21486	-0-	-48864	-0-	768	1	20598	3	N	109	169	1			129
							120	9									
10	24397	X	21953	-0-	-2444	-0-	812	1	21042	3	N	90	180	1			39
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94984	X	29067	-0-	-65917	-0-	1018	1	27292	3	N	688	698	1			175
							757	9									
06	91920	X	24847	-0-	-67073	-0-	870	1	23369	3	N	553	682	1			46
							608	9									
07	94984	X	26464	-0-	-68520	-0-	960	1	24904	3	N	545	357	1			234
							600	9									
08	94984	X	10617	-0-	-84367	-0-	369	1	9291	3	N	870	884	1			220
							957	9									
*09	91920	X	27071	-0-	-64849	-0-	983	1	25541	3	N	497	519	1			198
							547	9									
10	29078	X	24995	-0-	-4083	-0-	939	1	23470	3	N	533	701	1			30
							586	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63612	X	22211	-0-	-41401	-0-	780	1	21229	3	N	184	354	1			118
							202	9									
06	61560	X	5887	-0-	-55673	-0-	408	1	5438	3	N	37					155
							41	9									
07	63612	X	21352	-0-	-42260	-0-	1212	1	19933	3	N	188					343
							207	9									
08	63612	X	23605	-0-	-40007	-0-	1077	1	22341	3	N	170	186	1			327
							187	9									
09	61560	X	20779	-0-	-40781	-0-	819	1	19831	3	N	117	176	1			268
							129	9									
*10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	1123	1	18658	3	N	130	177	1			221
							143	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 W	44	-0-	44	859	38	2	6	9	N	5					132
06		0 W	54	-0-	54	913	54	2			N	-0-					132
07		0 W	-0-	-0-	-0-	913					N	-0-					132
08		0 W	169	-0-	169	1082	169	2			N	-0-					132
09		0 W	170	-0-	170	1252	170	2			N	-0-					132
10		0 W	68	-0-	68	1320	68	2			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2981	-0-	-119	8909	2981	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	8827	2918	3			N	-0-					-0-
07	9627	X	800	-0-	-8827	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	940	-0-	-1760	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3449					N	NO RPT					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	221	-0-	221	2507	221	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	182	-0-	182	2689	182	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	156	-0-	156	2845	156	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	130	-0-	130	2975	130	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	130	-0-	130	3105	130	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3105					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	853	-0-	-1782	-0-	842	2	11	9	N	10					111
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	1228	2	3	9	N	3					114
07	2635	X	1304	-0-	-1331	-0-	1302	2	2	9	N	2	96	1			20
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					20

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	10970	-0-	-2019	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10863	-0-	-1707	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10031	-0-	-2958	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9200	-0-	-3789	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	9327	-0-	-3243	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8483	-0-	-2739	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

05	2356	X	1699	-0-	-657	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1766	-0-	-394	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

05	45136	X	9906	-0-	-35230	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	6101	-0-	-6769	-0-	6100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13113	X	10886	-0-	-2227	-0-	10878	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
09	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
*10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

05	27652	X	23899	-0-	-3753	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22986	-0-	-3084	-0-	22986	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	22801	-0-	-4138	-0-	22799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	25606	X	23532	-0-	-2074	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	21689	-0-	-3061	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	22941	-0-	-960	-0-	22941	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

05	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	263	-0-	-1008	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	670	-0-	-650	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					113
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					113
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

05	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1693	-0-	-1593	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1015	-0-	-2271	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-					26
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					26
08	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					26
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14215	2	14	9	N	13					43
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12342	2	3	9	N	3					46
07	14415	X	13238	-0-	-1177	-0-	13217	2	21	9	N	19					65
08	14415	X	13530	-0-	-885	-0-	13530	2			N	-0-					65
09	13950	X	8930	-0-	-5020	-0-	8930	2			N	-0-					65
10	14229	X	5900	-0-	-8329	-0-	5900	2			N	-0-					65

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	10471	-0-	-5463	-0-	10471	2			N	-0-					43
06	15420	X	9389	-0-	-6031	-0-	9389	2			N	-0-					43
07	15934	X	8544	-0-	-7390	-0-	8534	2	10	9	N	9	4	8			48
08	13082	X	8363	-0-	-4719	-0-	8363	2			N	-0-					48
09	10140	X	6531	-0-	-3609	-0-	6531	2			N	-0-					48
10	10478	X	6875	-0-	-3603	-0-	6875	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					28
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					28
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					28
09	1290	N	756	-0-	-534	-0-	756	2			N	-0-					28
10	1333	N	750	-0-	-583	-0-	750	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12728	-0-	-1470	-0-	12728	2			N	-0-					25
06	13740	X	8747	-0-	-4993	-0-	8736	2	11	9	N	10					35
07	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16096	2	11	9	N	10	2	8			43
08	14198	X	11219	-0-	-2979	-0-	11219	2			N	-0-					43
09	12330	X	10981	-0-	-1349	-0-	10981	2			N	-0-					43
10	14198	X	12505	-0-	-1693	-0-	12488	2	17	9	N	15					58

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9584	2	55	9	N	50					100
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					100
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					100
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					100
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					100
*10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					100

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	12776	-0-	-3313	-0-	12769	2	7	9	N	6					124
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13953	2	21	9	N	19	1	8			142
07	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-	113	1			29
08	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	2			N	-0-					29
09	13980	X	11463	-0-	-2517	-0-	11463	2			N	-0-					29
10	15717	X	11867	-0-	-3850	-0-	11867	2			N	-0-					29

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	11423	-0-	-7921	-0-	11414	2	9	9	N	8					118
06	17400	X	6628	-0-	-10772	-0-	6627	2	1	9	N	1					119
07	17980	X	4503	-0-	-13477	-0-	4502	2	1	9	N	1	1	8			119
08	14942	X	13742	-0-	-1200	-0-	13742	2			N	-0-					119
09	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					119
*10	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15256	2	6	9	N	5					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1595	2	6	9	N	5					35
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					35
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					35
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					35
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					35
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					35

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	17862	-0-	-4489	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16668	-0-	-4512	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16431	-0-	-4277	-0-	16429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20088	X	15833	-0-	-4255	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	14188	-0-	-4412	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	14647	-0-	-3209	-0-	14647	2			N	-0-					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	20008	-0-	-886	-0-	19934	2	74	9	N	67	184	1			50
06	19410	X	18139	-0-	-1271	-0-	18125	2	14	9	N	13	1	8			62
07	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	20502	2	23	9	N	21	3	8			80
08	19995	X	18847	-0-	-1148	-0-	18847	2			N	-0-					80
09	19350	X	17287	-0-	-2063	-0-	17281	2	6	9	N	5					85
10	20522	X	18678	-0-	-1844	-0-	18590	2	88	9	N	80					165

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					42
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					42
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					42
08	1271	N	385	-0-	-886	-0-	385	2			N	-0-					42
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					42
10	1271	N	79	-0-	-1192	-0-	79	2			N	-0-					42

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2190	-0-	-450	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					25
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	1	8			25
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					25
*10	3100	N	4659	-0-	1559	1559	4659	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

05	34100	X	31421	-0-	-2679	-0-	31421	2			N	-0-					25
06	33000	X	28248	-0-	-4752	-0-	28247	2	1	9	N	1	1	8			25
07	34100	X	30123	-0-	-3977	-0-	30121	2	2	9	N	2	2	8			25
08	33883	X	29550	-0-	-4333	-0-	29550	2			N	-0-					25
09	31650	X	27584	-0-	-4066	-0-	27584	2			N	-0-					25
10	31434	X	26479	-0-	-4955	-0-	26479	2			N	-0-					25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12656	2	88	9	N	80	1	8			200
06	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14300	2	59	9	N	54	183	1	1	8	70
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15135	2	26	9	N	24	4	8			90
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15680	2	6	9	N	5					95
09	14370	X	13239	-0-	-1131	-0-	13233	2	6	9	N	5					100
10	15159	X	11886	-0-	-3273	-0-	11851	2	35	9	N	32					132

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17209	2	14	9	N	13	1	8			80
06	15570	X	14429	-0-	-1141	-0-	14429	2			N	-0-					80
07	16089	X	12532	-0-	-3557	-0-	12496	2	36	9	N	33	63	1			50
08	17236	X	15432	-0-	-1804	-0-	15432	2			N	-0-					50
09	16680	X	13001	-0-	-3679	-0-	13001	2			N	-0-					50
10	17236	X	12008	-0-	-5228	-0-	12005	2	3	9	N	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					53
06	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1441	2	4	9	N	4	1	8			56
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					56
08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			N	-0-					56
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					57
*10	3100	N	4809	-0-	1709	1709	4809	2			N	-0-					57

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17041	2	19	9	N	17					59
06	13170	X	10015	-0-	-3155	-0-	9989	2	26	9	N	24	1	8			82
07	13609	X	11816	-0-	-1793	-0-	11802	2	14	9	N	13	1	8			94
08	15190	X	10896	-0-	-4294	-0-	10888	2	8	9	N	7					101
09	14700	X	10038	-0-	-4662	-0-	9938	2	100	9	N	91	165	1			27
10	15190	X	5131	-0-	-10059	-0-	5128	2	3	9	N	3					30

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	750	N	310	-0-	-440	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					26
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					26
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					26
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

05	100130	X	17683	-0-	-82447	-0-	17683	2			N	-0-					6
06	96900	X	17361	-0-	-79539	-0-	17360	2	1	9	N	1	1	8			6
07	100130	X	18072	-0-	-82058	-0-	18072	2			N	-0-					6
08	100130	X	16872	-0-	-83258	-0-	16872	2			N	-0-					6
09	17370	X	14364	-0-	-3006	-0-	14364	2			N	-0-					6
10	18073	X	16011	-0-	-2062	-0-	16011	2			N	-0-					6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

05	0	W	6678	-0-	6678	97788	6677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	103694	X	5906	-0-	-97788	-0-	5904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10044	X	5734	-0-	-4310	-0-	5727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7626	X	5452	-0-	-2174	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	2291	-0-	-5089	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	781	-0-	-5884	-0-	781	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

05	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4420	-0-	-890	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139035	X	35663	-0-	-103372	-0-	35662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	134550	X	33924	-0-	-100626	-0-	33923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	139035	X	34284	-0-	-104751	-0-	34281	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	139035	X	34465	-0-	-104570	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
09	134550	X	33272	-0-	-101278	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
*10	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

05	17484	X	12690	-0-	-4794	-0-	12680	2	10	9	N	9					65
06	16920	X	11294	-0-	-5626	-0-	11283	2	11	9	N	10					75
07	17484	X	12597	-0-	-4887	-0-	12588	2	9	9	N	8					83
08	14942	X	12902	-0-	-2040	-0-	12901	2	1	9	N	1					84
09	13200	X	11652	-0-	-1548	-0-	11652	2			N	-0-					84
10	12679	X	11163	-0-	-1516	-0-	11160	2	3	9	N	3					87

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

05	36611	X	32569	-0-	-4042	-0-	32568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33720	X	31246	-0-	-2474	-0-	31245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34844	X	32872	-0-	-1972	-0-	32870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	34844	X	32242	-0-	-2602	-0-	32242	2			N	-0-					-0-
09	33180	X	30331	-0-	-2849	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	30918	-0-	-1942	-0-	30918	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

05	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	8322	-0-	-2714	-0-	8253	2	69	9	N	63					106
06	9270	X	8470	-0-	-800	-0-	8414	2	56	9	N	51	123	1	1	8	33
07	9331	X	7367	-0-	-1964	-0-	7343	2	24	9	N	22	2	8			53
08	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6053	2	8	9	N	7					60
09	8670	X	7881	-0-	-789	-0-	7811	2	70	9	N	64	99	1			25
10	8742	X	3873	-0-	-4869	-0-	3867	2	6	9	N	5					30

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					168
06	358	X	176	-0-	-182	-0-	176	2			N	-0-					168
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					168
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					168
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

05	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

05	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6672	2	3	9	N	3					43
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7090	2	3	9	N	3					46
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9461	2	4	9	N	4					50
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10678	2	14	9	N	13					63
09	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					63
*10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	399	-0-	-1027	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	874	-0-	-583	-0-	874	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8559	-0-	-1071	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9660	-0-	-291	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	532	-0-	-677	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

05	34441	X	33177	-0-	-1264	-0-	33177	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30274	-0-	-3056	-0-	30273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34441	X	30995	-0-	-3446	-0-	30988	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	34255	X	28127	-0-	-6128	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	25527	-0-	-7083	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	27846	-0-	-5324	-0-	27846	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	646	-0-	-656	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	362	-0-	-898	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	865	-0-	-437	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	504	-0-	-705	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	868	X	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	806	N	422	-0-	-384	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4425	2	65	9	N	59					117
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4404	2	105	9	N	95					212
07	3038	X	1579	-0-	-1459	-0-	1525	2	54	9	N	49	186	1			75
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3390	2	35	9	N	32					107
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					107
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3393	2	25	9	N	23					130

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		26				N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

05	141515	X	26364	-0-	-115151	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
06	136950	X	23688	-0-	-113262	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
07	141515	X	24782	-0-	-116733	-0-	24779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	141515	X	24245	-0-	-117270	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
09	136950	X	22301	-0-	-114649	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	22051	-0-	-4299	-0-	22051	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

05	36580	X	33450	-0-	-3130	-0-	33449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35400	X	31052	-0-	-4348	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	36863	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	35951	X	35951	-0-	-0-	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
09	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	34240	-0-	-2340	-0-	34240	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

05	11935	X	10832	-0-	-1103	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11284	X	10582	-0-	-702	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9910	-0-	-1010	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	5826	-0-	-4993	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

05	1271	X	464	-0-	-807	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	540	X	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	682	X	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	660	X	510	-0-	-150	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	720	N	267	-0-	-453	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34658	X	30555	-0-	-4103	-0-	30554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33540	X	27941	-0-	-5599	-0-	27940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	34658	X	29205	-0-	-5453	-0-	29202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	33170	X	28305	-0-	-4865	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	25940	-0-	-5320	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
10	30566	X	26370	-0-	-4196	-0-	26370	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

05	4216	X	3614	-0-	-602	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2605	-0-	-665	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

05	1054	X	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	780	X	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	713	X	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	589	X	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4948	-0-	-12	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	461	-0-	-1027	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	441	-0-	-729	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

05	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	897	-0-	-870	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	91	1			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	609	-0-	-879	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	802	-0-	-717	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	86	1	1	8	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	19786	-0-	-3030	-0-	19785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20910	X	18756	-0-	-2154	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19161	-0-	-2446	-0-	19157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	17684	-0-	-1696	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	18306	-0-	-1472	-0-	18306	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1975	-0-	-474	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6304	2	35	9	N	32					64
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9060	2	12	9	N	11					75
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8300	2	8	9	N	7	2	8			80
08	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8534	2	22	9	N	20					100
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7467	2	33	9	N	30					130
*10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7107	2	41	9	N	37					167

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	2	3	9	N	3					56
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2	1	8			57
07	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1481	2	7	9	N	6	1	8			62
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	2	14	9	N	13					75
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1728	2	8	9	N	7					82
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2360	2	8	9	N	7					89

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6465	2	47	9	N	43	1	8			102
06	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9051	2	75	9	N	68	118	1	2	8	50
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9542	2	18	9	N	16	8	8			58
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8401	2	30	9	N	27					85
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7223	2	19	9	N	17					102
*10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9288	2	28	9	N	25					127

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	804	-0-	-516	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	5142	-0-	-4158	-0-	5114	2	28	9	N	25					68
06	8910	X	770	-0-	-8140	-0-	749	2	21	9	N	19	61	1			26
07	8742	X	6455	-0-	-2287	-0-	6437	2	18	9	N	16	6	8			36
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10321	2	17	9	N	15					51
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7368	2	26	9	N	24					75
10	6448	X	2009	-0-	-4439	-0-	2009	2			N	-0-					75

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	3000	N	10005	-0-	7005	7005	8795	2	1210	9	Y	1100	338	1			812
*10	3100	N	30334	-0-	27234	34239	27846	2	2488	9	Y	2262	2698	1			376

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					9
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					9
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4285	-0-	1185	1185	4278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3100	N	6255	-0-	3155	4340	6255	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5436	-0-	5436	9776	5436	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5467	-0-	5467	15243	5467	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

05	9238	X	8623	-0-	-615	-0-	8622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8040	X	7887	-0-	-153	-0-	7886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9176	X	8005	-0-	-1171	-0-	8002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9176	X	6777	-0-	-2399	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6454	-0-	-2426	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7412	-0-	-1206	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					57
06	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					57
07	682	N	418	-0-	-264	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			57
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					57
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					57
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	2314	-0-	-5002	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	976	-0-	-5264	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	391	-0-	-5561	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	964	-0-	-4988	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	565	-0-	-4445	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	3932	-0-	-10235	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	1508	-0-	-10612	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	56	-0-	-9647	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	518	-0-	-9185	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	2363	-0-	-7027	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	2681	-0-	-5472	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7077	-0-	-423	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
*10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					113
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			113
07	775	X	588	-0-	-187	-0-	578	2	10	9	N	9	9	8			113
08	1085	X	852	-0-	-233	-0-	852	2			N	-0-					113
09	1050	X	665	-0-	-385	-0-	665	2			N	-0-					113
10	1085	X	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					113

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	747	-0-	-1175	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
*10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	1227	-0-	-5128	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	5504	-0-	-12445	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	2331	-0-	-12639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
08	11408	X	8	-0-	-11400	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	1267	-0-	-9773	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	1930	-0-	-3588	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4106	-0-	-1834	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4110	-0-	-2028	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5263	-0-	-1061	-0-	5255	2	8	9	N	7					85
06	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					85
07	6200	X	375	-0-	-5825	-0-	375	2			N	-0-					85
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					85
09	6000	X	143	-0-	-5857	-0-	143	2			N	-0-					85
10	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4872	2	9	9	N	8					93

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	23422	-0-	20322	51226	23422	2			N	-0-					-0-
06	79098	X	27872	-0-	-51226	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	855	-0-	-38143	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	516	-0-	-36474	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	-0-	-0-	-35991	-0-					N	-0-					-0-
08	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4900	-0-	-920	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

05	10478	X	10238	-0-	-240	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10451	-0-	-27	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
*10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

05	6758	X	1338	-0-	-5420	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	539	-0-	-4831	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	693	-0-	-4377	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2946	2	4	9	N	4	1	8			41
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3208	2	8	9	N	7	1	8			47
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	2	1	9	N	1	1	8			47
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3220	2	14	9	N	13					60
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14	9	N	13					73
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4193	2	20	9	N	18					91

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8095	2	59	9	N	54	171	1			27
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					27
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	2	1	9	N	1	1	8			27
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					27
09	4860	X	3444	-0-	-1416	-0-	3444	2			N	-0-					27
*10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					27

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

05	16616	X	13106	-0-	-3510	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11838	-0-	-2742	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
07	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13113	X	13107	-0-	-6	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9479	-0-	-3211	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	10619	-0-	-4788	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	10004	-0-	-3574	-0-	9940	2	64	9	N	58					113
06	13140	X	9802	-0-	-3338	-0-	9758	2	44	9	N	40	65	1	1	8	87
07	13578	X	8987	-0-	-4591	-0-	8972	2	15	9	N	14	2	8			99
08	11315	X	7744	-0-	-3571	-0-	7735	2	9	9	N	8					107
09	10200	X	9998	-0-	-202	-0-	9954	2	44	9	N	40	90	1			57
10	10137	X	4136	-0-	-6001	-0-	4136	2			N	-0-					57

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					43
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					43
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					43
08	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-					43
09	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			N	-0-					43
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6875	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
*10	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9810	-0-	-1381	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
*10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6942	-0-	-1398	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6531	-0-	-2087	-0-	6530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8308	X	6286	-0-	-2022	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6341	-0-	-799	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
08	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
*10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6055	-0-	-3335	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7067	-0-	-2636	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
*10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28212	X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	2			N	-0-					40
06	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25480	2	2	9	N	2	2	8			40
07	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26257	2	7	9	N	6	6	8			40
08	26226	X	23504	-0-	-2722	-0-	23504	2			N	-0-					40
09	25380	X	20724	-0-	-4656	-0-	20724	2			N	-0-					40
10	26226	X	21355	-0-	-4871	-0-	21355	2			N	-0-					40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	8593	-0-	-3435	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9358	-0-	-2282	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9364	-0-	-2261	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7827	-0-	-791	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7244	-0-	-2116	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8804	-0-	-2821	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8626	-0-	-2624	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6301	-0-	-2339	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8791	-0-	-199	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	19651	-0-	-8621	-0-	19651	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	17960	-0-	-9400	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	19233	-0-	-9039	-0-	19225	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	28272	X	17775	-0-	-10497	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	17151	-0-	-6849	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17359	-0-	-2295	-0-	17359	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	24216	-0-	-13945	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	30281	-0-	-6649	-0-	30281	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	33796	-0-	-4365	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	37919	-0-	-242	-0-	37919	2			N	-0-					-0-
09	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	30763	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	13613	-0-	-20177	-0-	13613	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54064	X	47458	-0-	-6606	-0-	47458	2			N	-0-					-0-
06	52290	X	42225	-0-	-10065	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	42635	-0-	-9941	-0-	42635	2			N	-0-					-0-
08	50220	X	40008	-0-	-10212	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
09	45930	X	34346	-0-	-11584	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
10	47461	X	34822	-0-	-12639	-0-	34822	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	8290	-0-	-3710	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7125	-0-	-8747	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

05	899	X	226	-0-	-673	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

05	992	X	771	-0-	-221	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	527	X	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

05	30039	X	22197	-0-	-7842	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	19634	-0-	-8116	-0-	19633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27187	X	19857	-0-	-7330	-0-	19853	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	25482	X	19137	-0-	-6345	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	17597	-0-	-5263	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	18822	-0-	-3374	-0-	18822	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

05	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
06	31013	X	31013	-0-	-0-	-0-	31012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	33841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	34193	X	33405	-0-	-788	-0-	33405	2			N	-0-					-0-
09	33090	X	30948	-0-	-2142	-0-	30948	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	30674	-0-	-3519	-0-	30674	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

05	34503	X	24882	-0-	-9621	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	23116	-0-	-10274	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30566	X	24782	-0-	-5784	-0-	24779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	27063	X	23843	-0-	-3220	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	22319	-0-	-3871	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	21817	-0-	-3076	-0-	21817	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

05	29977	X	25952	-0-	-4025	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	22773	-0-	-5457	-0-	22772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28334	X	21873	-0-	-6461	-0-	21867	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	27404	X	18669	-0-	-8735	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	16557	-0-	-9333	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	16486	-0-	-9461	-0-	16486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK D WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	29002	-0-	29002	691185	29002	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28387	-0-	28387	719572	28386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	27340	-0-	27340	746912	27337	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	0	W	23812	-0-	23812	770724	23812	2			N	-0-					-0-
09	0	W	17282	-0-	17282	788006	17282	2			N	-0-					-0-
10	0	W	26141	-0-	26141	814147	26141	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

05	46531	X	42197	-0-	-4334	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
06	45030	X	38158	-0-	-6872	-0-	38156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	46531	X	39625	-0-	-6906	-0-	39616	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	45043	X	38813	-0-	-6230	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	36138	-0-	-6102	-0-	36138	2			N	-0-					-0-
10	42191	X	36206	-0-	-5985	-0-	36206	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

05	23126	X	19896	-0-	-3230	-0-	19895	2	1	9	N	1	1	8			2
06	22380	X	17781	-0-	-4599	-0-	17781	2			N	-0-					2
07	21297	X	17618	-0-	-3679	-0-	17614	2	4	9	N	4	4	8			2
08	21297	X	17021	-0-	-4276	-0-	17021	2			N	-0-					2
09	20610	X	17267	-0-	-3343	-0-	17267	2			N	-0-					2
10	19902	X	16840	-0-	-3062	-0-	16840	2			N	-0-					2

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

05	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	41576	2			N	-0-					-0-
06	43260	X	38907	-0-	-4353	-0-	38906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	44702	X	40118	-0-	-4584	-0-	40107	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	44516	X	36421	-0-	-8095	-0-	36421	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	33471	-0-	-8529	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	34263	-0-	-7308	-0-	34263	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

05	0	W	10915	-0-	10915	272585	10914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	W	10379	-0-	10379	282964	10378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	0	W	14639	-0-	14639	297603	14626	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	0	W	17162	-0-	17162	314765	17162	2			N	-0-					-0-
09	0	W	15152	-0-	15152	329917	15152	2			N	-0-					-0-
*10	344662	X	14745	-0-	-329917	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

05	0	W	45972	-0-	45972	1417993	45972	2			N	-0-					-0-
06	0	W	43573	-0-	43573	1461566	43573	2			N	-0-					-0-
07	0	W	46100	-0-	46100	1507666	46100	2			N	-0-					-0-
08	0	W	46589	-0-	46589	1554255	46589	2			N	-0-					-0-
09	0	W	44309	-0-	44309	1598564	44309	2			N	-0-					-0-
10	0	W	44995	-0-	44995	1643559	44995	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

05	0	W	37935	-0-	37935	894522	37934	2	1	9	N	1	1	8			6
06	0	W	35786	-0-	35786	930308	35786	2			N	-0-					6
07	0	W	36061	-0-	36061	966369	36053	2	8	9	N	7	7	8			6
08	0	W	33995	-0-	33995	1000364	33995	2			N	-0-					6
09	0	W	32723	-0-	32723	1033087	32723	2			N	-0-					6
*10	0	W	34226	-0-	34226	1067313	34226	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	177	-0-	-1094	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

05	38409	X	12679	-0-	-25730	-0-	12679	3			N	-0-					-0-
06	37170	X	27601	-0-	-9569	-0-	27601	3			N	-0-					-0-
07	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	38357	3			N	-0-					-0-
08	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	31942	3			N	-0-					-0-
09	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	34425	3			N	-0-					-0-
10	38347	X	31874	-0-	-6473	-0-	31874	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	340	-0-	-931	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	718	-0-	-602	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	462	-0-	-1088	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	751	-0-	-1078	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	994	-0-	-928	-0-	994	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2678	-0-	-1522	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	33	-0-	-4167	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	934	-0-	-1916	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	6	-0-	-2939	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	158	-0-	-2692	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1357	-0-	-54	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	602	-0-	-1413	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

05	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	3			N	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	3733	-0-	-1847	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11737	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2673	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2456	-0-	-3279	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5486	-0-	-64	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	3			N	-0-					-0-
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	4208	-0-	-3387	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

05	2356	X	1981	-0-	-375	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	579	-0-	-1622	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1401	-0-	-849	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	11	-0-	-2239	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

05	2015	X	243	-0-	-1772	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	97	-0-	-1853	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	214	-0-	-1801	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	43	1	1647	2	N	-0-					48
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	30	1	1609	2	N	-0-					48
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	31	1	1571	2	N	-0-					48
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	29	1	1512	2	N	-0-					48
09	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	27	1	1429	2	N	-0-					48
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	28	1	1432	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	29	1	1423	2	N	-0-					18
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	25	1	1347	2	N	-0-					18
07	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	31	1	1359	2	N	-0-					18
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	26	1	1404	2	N	-0-					18
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	25	1	1335	2	N	-0-					18
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	25	1	1323	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	82	1	4082	2	N	-0-					65
06	4140	X	3880	-0-	-260	-0-	71	1	3809	2	N	-0-					65
07	4185	X	3787	-0-	-398	-0-	84	1	3703	2	N	-0-					65
08	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	74	1	3921	2	N	-0-					65
09	4020	X	3613	-0-	-407	-0-	66	1	3547	2	N	-0-					65
10	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	77	1	3986	2	N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	54	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	47	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	51	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	49	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	46	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	50	1	2587	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	75	1	2696	2	N	-0-					22
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-					22
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	61	1	2216	2	N	-0-					22
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	98	1	2457	2	N	-0-					22
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	90	1	2268	2	N	-0-					22
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	96	1	2418	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-					-0-
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	7	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	5	1	278	2	N	-0-					-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	6	1	318	2	N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	6	1	312	2	N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

05	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	338	1	3711	2	N	19					99
							21	9									
06	4290	X	3978	-0-	-312	-0-	318	1	3660	2	N	-0-					99
07	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	431	1	3669	2	N	-0-					99
08	4433	X	3340	-0-	-1093	-0-	269	1	3071	2	N	-0-					99
09	3990	X	3149	-0-	-841	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					99
10	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	292	1	3358	2	N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					30
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					30
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	30	1	1527	2	N	-0-					30
08	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	29	1	1518	2	N	-0-					30
09	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	26	1	1389	2	N	-0-					30
10	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	26	1	1341	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	54	1	2684	2	N	2					20
							2	9									
06	2610	N	2355	-0-	-255	-0-	43	1	2312	2	N	-0-					20
07	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	53	1	2328	2	N	-0-					20
08	2728	N	2478	-0-	-250	-0-	46	1	2432	2	N	-0-					20
09	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	42	1	2272	2	N	-0-					20
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	47	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	45	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2137	-0-	-932	-0-	40	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	43	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	47	1	2512	2	N	-0-					-0-
*10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	50	1	2580	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	52	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	45	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	46	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	46	1	2468	2	N	-0-					-0-
*09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	2418	2	N	-0-					-0-
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9296	-0-	-314	-0-	1588	1	7686	2	N	20					205
							22	9									
06	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	1497	1	7121	2	N	5					210
							6	9									
07	9362	X	7535	-0-	-1827	-0-	1149	1	6386	2	N	-0-					210
08	9300	X	7647	-0-	-1653	-0-	963	1	6661	2	N	21	190	1			41
							23	9									
09	9000	X	6668	-0-	-2332	-0-	877	1	5790	2	N	1					42
							1	9									
10	9300	X	8341	-0-	-959	-0-	1296	1	7001	2	N	40					82
							44	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2961	N	2895	-0-	-66	-0-	150	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2539	2	N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	113	1	2489	2	N	-0-					-0-
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	2373	2	N	-0-					-0-
*10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1011	2	N	-0-					-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	138	1	1797	2	N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	201	1	2203	2	N	-0-					40
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	217	1	2498	2	N	-0-					40
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	355	1	3026	2	N	-0-					40
08	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	209	1	2391	2	N	-0-					40
09	2520	X	2267	-0-	-253	-0-	181	1	2086	2	N	-0-					40
*10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	238	1	2742	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	218	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	198	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	205	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	260	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	257	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	364	1	1251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	99	1	573	2	N	1					27
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	127	1	751	2	N	-0-					27
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	130	1	906	2	N	6					33
							7	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	174	1	837	2	N	11					44
							12	9									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	202	1	769	2	N	11					55
							12	9									
10	1054	N	816	-0-	-238	-0-	129	1	687	2	N	-0-					55

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	342	1	146	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	276	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	398	1	831	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	2	N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	842	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	226	1	4128	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4331	-0-	-349	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4467	-0-	-369	-0-	202	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4124	-0-	-712	-0-	180	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	193	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	186	1	3762	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	443	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	618	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	100	1	565	2	N	-0-					-0-
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
10	713	N	456	-0-	-257	-0-	103	1	353	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	80	1	503	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	72	1	517	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	511	2	N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	2	N	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	135	1	463	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	207	1	3778	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	179	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	173	1	3794	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	187	1	3767	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	82	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	69	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	74	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	67	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	68	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	945	-0-	-140	-0-	65	1	880	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

05	2325	N	2194	-0-	-131	-0-	189	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	231	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	236	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	219	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	249	1	1787	2	N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2181	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
10	589	N	333	-0-	-256	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	95	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	76	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	83	1	1525	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	76	1	1541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	112	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	106	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	112	1	1449	2	N	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					7
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					7
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					7
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					7
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					7
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	57	1	2043	2	N	-0-					57
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	80	1	1863	2	N	-0-					57
07	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	2			N	-0-					57
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					57
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					57
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					27
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					27
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					27
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					27
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1232	2	14	9	N	13					40
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	N	3					43

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1629	-0-	-321	-0-	81	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	87	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	76	1	1674	2	N	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	88	1	1777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	7	1	1078	2	N	-0-					103
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					103
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	N	7					110
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					110
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1007	2	3	9	N	3					113
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					113

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					74
10	14B2	EXT	10	-0-	10	118	10	2			Y	-0-					74

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	994	-0-	-277	-0-	78	1	901	2	Y	14					22
							15	9									
06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	78	1	900	2	Y	1					23
							1	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	933	2	Y	2					12
							2	9									
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	72	1	825	2	Y	1					13
							1	9									
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	Y	9					22
							10	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	101	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	126	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	145	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	133	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	139	1	994	2	N	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	132	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	126	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	122	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	114	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	124	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	83	1	1669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	N	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	89	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	85	1	1365	2	N	-0-					-0-
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	45	1	830	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	989	-0-	-211	-0-	49	1	940	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	N	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	753	-0-	-611	-0-	36	1	717	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2389	2	1	9	N	1					53
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-					53
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	9	1	2288	2	N	-0-					53
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	2	N	-0-					53
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	13	1	2232	2	N	-0-					53
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					53

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					80
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					80
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	3	1	767	2	N	-0-					80
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	17	1	738	2	N	-0-					80
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	4	1	728	2	N	-0-					80
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1726	2	8	9	N	7					105
06	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-					105
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1694	2	4	9	N	4					109
08	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	2			N	-0-					109
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1661	2	10	9	N	9					118
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					2
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					2
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					2
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	N	-0-					2
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	430	2	N	-0-					2
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					2

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					70
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					70
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					70
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					73
09	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					73
10	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			N	-0-					73

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	109	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	97	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	91	1	2007	2	N	-0-					-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	88	1	1778	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	201	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2868	-0-	-42	-0-	179	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	178	1	2763	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	194	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	177	1	2524	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	175	1	2012	2	N	13					78
							14	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2045	2	N	4					82
							4	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	1					83
							1	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1881	2	N	5					88
							6	9									
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	2	N	4					92
							4	9									
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	2	N	1					93
							1	9									

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

05	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	57	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	64	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	854	-0-	-436	-0-	67	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	850	-0-	-762	-0-	90	1	760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	20	1	228	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	248	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	255	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	253	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	214	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	198	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	180	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	175	1	3850	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	202	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	191	1	3853	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	73	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	67	1	1461	2	N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	N	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	106	1	1224	2	N	27					96
							30	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1190	2	N	15					111
							17	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	81	1	930	2	N	10	91	1			30
							11	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	111	1	1273	2	N	43					73
							47	9									
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	110	1	1261	2	N	23					96
							25	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	87	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	77	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	87	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	81	1	1631	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

05	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	150	1	1729	2	N	1					26
							1	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	147	1	1693	2	N	7					33
							8	9									
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					33
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	145	1	1667	2	N	-0-					33
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	141	1	1626	2	N	-0-					33
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	37					70
							41	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	300	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	241	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	264	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	209	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1816	-0-	-314	-0-	204	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1313	-0-	-857	-0-	62	1	1251	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					12
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					12
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	6	1	1494	2	N	-0-					12
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	2	N	-0-					12
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	7	1	1247	2	N	-0-					12
10	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	14					22
							15	9									
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	175	2	Y	1					23
							1	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	14	1	156	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	10	1	115	2	Y	2					12
							2	9									
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	113	2	Y	1					13
							1	9									
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	55	2	Y	9					22
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	76	1	382	2	Y	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	64	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	51	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	1078	2	N	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	35	1	403	2	N	-0-					14
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	N	-0-					14
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	2	N	-0-					14
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-					14
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					14
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	40	1	620	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	48	1	555	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	523	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	249	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4412	-0-	-688	-0-	219	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	193	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	183	1	4020	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3952	-0-	-698	-0-	204	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	194	1	3915	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	N	2					70
06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1044	2	8	9	N	7					77
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1075	2	12	9	N	11					88
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1075	2	4	9	N	4					92
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	N	1					93
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1070	2	10	9	N	9					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	144	-0-	-1809	-0-	26	1	118	2	N	-0-					45
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					45
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					45
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					45

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					62
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					62
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7					69
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					71
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14	9	N	13					84
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	10					94

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	111	1	1271	2	N	22					69
							24	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	107	1	1231	2	N	27					96
							30	9									
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1190	2	N	15					111
							17	9									
08	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	84	1	966	2	N	10	91	1			30
							11	9									
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	105	1	1209	2	N	43					73
							47	9									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1219	2	N	23					96
							25	9									

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	89	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	326	1	926	2	N	8					209
							9	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	251	1	886	2	N	10					219
							11	9									
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	146	1	838	2	N	-0-	183	1			36
08	1271	N	951	-0-	-320	-0-	528	1	423	2	N	-0-					36
09	1140	N	842	-0-	-298	-0-	151	1	691	2	N	-0-					36
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	420	1	563	2	N	3					39
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	310	1	883	2	N	4					44
							4	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	238	1	841	2	N	-0-					44
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	169	1	970	2	N	-0-					44
08	1147	N	921	-0-	-226	-0-	511	1	410	2	N	-0-					44
09	1080	N	784	-0-	-296	-0-	141	1	643	2	N	-0-					44
10	1147	N	792	-0-	-355	-0-	338	1	453	2	N	1					45
							1	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	44	1	926	2	N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	211	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	176	1	721	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	181	1	779	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	937	-0-	-117	-0-	162	1	775	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	736	2	N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	173	1	756	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	296	1	843	2	N	-0-					148
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	229	1	809	2	N	-0-					148
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1143	2	N	15	58	1			105
							17	9									
*08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	614	1	493	2	N	-0-					105
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	203	1	931	2	N	-0-	51	1			54
10	1364	N	966	-0-	-398	-0-	412	1	553	2	N	1					55
							1	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	14					22
							15	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	1					23
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	101	2	Y	2					12
							2	9									
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	87	2	Y	9					22
							10	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

05	434	N	427	-0-	-7	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	103	1	1896	2	N	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					2
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					2
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					2
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					2
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	N	-0-					2
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	3	N	-0-					2

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	97	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2072	-0-	-448	-0-	75	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	70	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	103	1	2221	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	62	1	1793	3	N	1					1
							1	9									
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	74	1	1905	3	N	-0-					1

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	158	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	148	1	2841	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	136	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	131	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	149	1	2748	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	142	1	2869	2	N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	680	-0-	-281	-0-	55	1	625	2	N	-0-					77
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	701	2	N	1					78
							1	9									
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	53	1	605	2	N	3					81
							3	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	5					86
							6	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	4					90
							4	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	3					93
							3	9									

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1533	-0-	-699	-0-	203	1	1330	2	N	-0-					112
06	2160	X	447	-0-	-1713	-0-	28	1	401	2	N	16	58	1			70
							18	9									
07	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	31	1	354	2	N	-0-					70
08	2232	X	608	-0-	-1624	-0-	62	1	546	2	N	-0-					70
09	2160	X	1817	-0-	-343	-0-	144	1	1661	2	N	11					81
							12	9									
*10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	178	1	1954	2	N	14					95
							15	9									

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					21
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					21
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					21
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					21
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					21
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	118	1	336	2	N	-0-					52
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	85	1	299	2	N	2					54
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	48	1	273	2	N	-0-					54
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	121	1	97	2	N	-0-					54
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	42	1	192	2	N	-0-					54
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	133	1	179	2	N	1					55
							1	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	805	-0-	-342	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	767	-0-	-343	-0-	64	1	703	2	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	77	1	772	2	N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	73	1	694	2	N	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	76	1	645	2	N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	55	1	692	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	88	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	73	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	104	1	1475	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1375	-0-	-423	-0-	95	1	1280	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	212	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	235	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	214	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	245	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	270	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	300	1	3331	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	38	1	438	2	Y	14					22
							15	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	477	2	Y	1					23
							1	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	Y	2					12
							2	9									
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	1					13
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42	1	487	2	Y	9					22
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					23
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					23
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					23
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					23
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					23
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	207	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	178	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	178	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	203	1	2676	2	N	-0-					-0-
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	202	1	2884	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	46	1	293	2	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	51	1	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	49	1	169	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	126	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4101	-0-	1101	1101	246	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4444	-0-	1344	2445	267	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4037	-0-	937	3382	242	1	3795	2	N	-0-					-0-
*09	7499	X	4117	-0-	-3382	-0-	439	1	3678	2	N	-0-					-0-
*10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	614	1	3425	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		893	-0-	893	2271	54	1	839	2	N	-0-					-0-
06	3084	X	813	-0-	-2271	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	N	-0-					-0-
08	899	X	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	N	-0-					-0-
09	870	X	715	-0-	-155	-0-	76	1	639	2	N	-0-					-0-
10	899	X	728	-0-	-171	-0-	111	1	617	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	111 15	1 9	1275	2	Y	14					22
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110 1	1 9	1262	2	Y	1					23
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	1295	2	Y	3	16	1			10
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	111 2	1 9	1272	2	Y	2					12
09	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	103 1	1 9	1186	2	Y	1					13
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	101 10	1 9	1163	2	Y	9					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	259	1	735	2	N	4					147
							4	9									
06	1020	N	801	-0-	-219	-0-	173	1	610	2	N	16					163
							18	9									
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	145	1	834	2	N	-0-					163
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	334	1	268	2	N	-0-					163
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	137	1	628	2	N	3	144	1			22
							3	9									
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	394	1	528	2	N	-0-					22

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	478	1	1357	2	N	-0-					95
06	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	403	1	1424	2	N	29					124
							32	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	287	1	1649	2	N	28	135	1			17
							31	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1107	1	888	2	N	43					60
							47	9									
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	318	1	1453	2	N	-0-					60
10	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	766	1	1028	2	N	-0-					60

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					84
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					84
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					84
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	14	1	44	2	N	-0-					84
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					84

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					63
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					63
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-					63
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					63

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	14					22
							15	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	1					23
							1	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2					12
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	1					13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9					22

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

05	3100	N	7268	-0-	4168	4168	436	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3611	-0-	611	4779	217	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3225	-0-	125	4904	193	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	2278	-0-	-4904	-0-	137	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	221	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	326	1	1821	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	70	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	Y	14					22
							15	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	Y	1					23
							1	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	154	1	1766	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	Y	2					12
							2	9									
09	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	146	1	1673	2	Y	1					13
							1	9									
10	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	147	1	1693	2	Y	9					22
							10	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	36	2	Y	14					22
							15	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1					23
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	16	1			10
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	2					12
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					13
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	9					22
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	56 15	1 9	648	2	Y	14					30
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	747	2	Y	1					31
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	782	2	Y	4	16	1			19
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	902	2	Y	1					20
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	817	2	Y	1					21
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	844	2	Y	9					30

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

05	1178	N	313	-0-	-865	-0-	58	1	255	2	N	-0-					45
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					45

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

05	1085	N	99	-0-	-986	-0-	99	2			Y	-0-					74
06	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	2			Y	-0-					74
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					74
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					74
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					74
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	13					35
							14	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	535	2	N	5					40
							6	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	676	2	N	10					50
							11	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	492	2	N	10					60
							11	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	172	1	655	2	N	13					73
							14	9									
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	118	1	623	2	N	14					87
							15	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	196	1	2258	2	N	-0-					50
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2609	2	N	93					143
							102	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	245	1	2815	2	N	17					160
							19	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	238	1	2737	2	N	28					188
							31	9									
09	2670	X	1919	-0-	-751	-0-	153	1	1766	2	N	-0-					188
10	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	163	1	1867	2	N	5					193
							6	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					48
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					48
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					48
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					7
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					7
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-					7
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	20	1	873	2	N	-0-					7
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	5	1	827	2	N	-0-					7
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					7

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
10	558	N	196	-0-	-362	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	28	1	619	2	N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

05	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	46	1	531	2	Y	14					37
							15	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1710	2	Y	1					38
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1868	2	Y	3	16	1			25
							3	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	162	1	1863	2	Y	2					27
							2	9									
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	151	1	1735	2	Y	1					28
							1	9									
10	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	139	1	1593	2	Y	9					37
							10	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

05	5983	X	1545	-0-	-4438	-0-	122	1	1408	2	Y	14					22
							15	9									
06	7350	X	1209	-0-	-6141	-0-	97	1	1111	2	Y	1					23
							1	9									
07	7595	X	1293	-0-	-6302	-0-	103	1	1187	2	Y	3	16	1			10
							3	9									
08	3999	X	1279	-0-	-2720	-0-	102	1	1175	2	Y	2					12
							2	9									
09	1980	X	1249	-0-	-731	-0-	100	1	1148	2	Y	1					13
							1	9									
10	1550	X	1127	-0-	-423	-0-	89	1	1028	2	Y	9					22
							10	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	Y	15					46
							17	9									
06	1050	N	683	-0-	-367	-0-	55	1	628	2	Y	-0-					46
07	992	N	511	-0-	-481	-0-	41	1	466	2	Y	4	16	1			34
							4	9									
08	992	N	306	-0-	-686	-0-	24	1	281	2	Y	1					35
							1	9									
09	690	N	304	-0-	-386	-0-	24	1	279	2	Y	1					36
							1	9									
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	18	1	203	2	Y	9					45
							10	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	214	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	180	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	168	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	277	1	1556	2	N	-0-					-0-
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	333	1	1574	2	N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	198	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	171	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	187	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	232	1	1305	2	N	-0-					-0-
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	264	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	333	1	1145	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	320	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	264	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	278	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	353	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	498	1	1712	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	N	-0-					42
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	1	1	8	2	N	-0-					42
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					80
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	86	1	1574	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1137	-0-	-1023	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1361	-0-	-1026	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	113	1	1603	2	N	-0-					-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	127	1	1544	2	N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	152	1	1682	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	897	-0-	-723	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	42	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	2	N	-0-					-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	81	1	1489	2	N	-0-					-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

05	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	143	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	131	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	122	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	116	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	132	1	2437	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	123	1	2488	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	110	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	128	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1036	-0-	-974	-0-	78	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	940	-0-	-672	-0-	78	1	862	2	N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	144	1	1660	2	N	9					97
							10	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	63					160
							69	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	N	29	162	1			27
							32	9									
08	1488	N	848	-0-	-640	-0-	66	1	759	2	N	21					48
							23	9									
09	1170	N	462	-0-	-708	-0-	37	1	423	2	N	2					50
							2	9									
10	868	N	499	-0-	-369	-0-	34	1	385	2	N	73					123
							80	9									

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

05	1364	N	36	-0-	-1328	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					74
06	870	N	48	-0-	-822	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					74
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					74
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					74
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	2	Y	-0-					74
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	75	1	194	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					62
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					69
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					71
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					84
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10					94

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	234	1	1967	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3365	-0-	265	265	512	1	2853	2	N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	232	1	1541	2	N	3					74
							3	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	2	N	12					86
							13	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	2	N	9					95
							10	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	N	1	84	1			12
							1	9									
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	10					22
							11	9									
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	398	1	1036	2	N	9					31
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					54
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					86
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	10	1	1172	2	N	-0-					86
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	2	N	21					107
							23	9									
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	N	16					123
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1169	2	7	9	N	6	86	1			43

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	174	1	1011	2	N	1					119
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	144	1	846	2	N	47	133	1			33
							52	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	988	2	N	3					36
							3	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	211	1	1012	2	N	14					50
							15	9									
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	263	1	1003	2	N	1					51
							1	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	209	1	1108	2	N	21					72
							23	9									

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	5	1	1125	2	N	-0-					77
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	N	5					82

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	116	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	123	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	118	1	2497	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	111	1	2441	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	123	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	115	1	2323	2	N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	255	-0-	-148	-0-	41	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					61
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	N	30					91
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1215	2	24	9	N	22					113
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	2			N	-0-					113
09	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1148	2	7	9	N	6					119
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1170	2	6	9	N	5	112	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-					50
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	22	1	341	2	N	-0-					50
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	334	2	N	2					52
							2	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	N	3					55
							3	9									
09	360	N	158	-0-	-202	-0-	9	1	148	2	N	1	1	8			55
							1	9									
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	15	1	227	2	N	-0-					55

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	22	1	289	2	N	-0-					55
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	2	N	-0-					55
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	N	-0-					55
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					55
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					55
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1810	-0-	-546	-0-	173	1	1625	2	N	11					132
							12	9									
06	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	202	1	2008	2	N	-0-					132
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	210	1	2187	2	N	3					135
							3	9									
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	214	1	1950	2	N	-0-					135
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2384	2	N	3					138
							3	9									
*10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2184	2	N	2					140
							2	9									

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-
08	341	N	154	-0-	-187	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
09	360	N	81	-0-	-279	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
10	372	N	52	-0-	-320	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	41	1	644	2	N	-0-					-0-
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	72	1	608	2	N	-0-					-0-
07	992	N	754	-0-	-238	-0-	45	1	709	2	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	81	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	67	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	74	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	165	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	149	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	137	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	126	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	146	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	139	1	2807	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	88	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	66	1	497	2	N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	104	1	588	2	N	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	137	1	470	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3962	-0-	862	862	238	1	3724	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4849	-0-	1849	2711	291	1	4558	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5041	-0-	1941	4652	302	1	4739	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	38	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	37	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	38	1	1071	2	N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	7					187
							8	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	29	181	1			35
							32	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	2	N	2					37
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	2	N	20					57
							22	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	10					67
							11	9									
10	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	79	1	1246	2	N	10					77
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	103	1	1880	2	N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	117	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	121	1	1717	2	N	-0-					-0-
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	129	1	1580	2	N	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	142	1	1581	2	N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3429	-0-	329	2242	55	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	5453	X	3211	-0-	-2242	-0-	50	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	16	1	3195	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2	1	3117	2	N	-0-					-0-
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	17	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2	1	2903	2	N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					18
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					18
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					18
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	N	-0-					27
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	56					83
							62	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	354	2	N	-0-					83
08	682	N	365	-0-	-317	-0-	29	1	336	2	N	-0-					83
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	35	1	398	2	N	-0-					83
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	26	1	296	2	N	-0-					83

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	2	N	-0-					43
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	N	52					95
							57	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	159	1	1829	2	N	54					149
							59	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	161	1	1846	2	N	21					170
							23	9									
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	168	1	1930	2	N	2					172
							2	9									
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	180	1	2067	2	N	75	156	1			91
							83	9									

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4872	-0-	-288	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4936	-0-	-365	-0-	27	1	4909	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	66	1	4726	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	67	1	4781	2	N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					83
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					83
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					83
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					83
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					21
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	92	1	1054	2	N	2					45
							2	9									
06	1290	N	710	-0-	-580	-0-	44	1	506	2	N	145	175	1			15
							160	9									
07	1271	N	607	-0-	-664	-0-	49	1	558	2	N	-0-					15
08	1147	N	582	-0-	-565	-0-	46	1	536	2	N	-0-					15
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	40	1	462	2	N	-0-					15
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	44	1	510	2	N	-0-					15

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	2	N	-0-					11
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					11
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	9	1	104	2	N	-0-					11
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					11
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					11
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1142	2	21	9	N	19					124
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	926	2	7	9	N	6					130
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1234	2	2	9	N	2					132
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					132
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5					137
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	74	1			65

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					116
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	2	N	37					153
							41	9									
07	1333	N	991	-0-	-342	-0-	59	1	917	2	N	14	131	1			36
							15	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1281	2	N	17					53
							19	9									
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	5					58
							6	9									
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	17					75
							19	9									

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					12
06	1500	N	53	-0-	-1447	-0-	4	1	49	2	N	-0-					12
07	837	N	91	-0-	-746	-0-	8	1	83	2	N	-0-					12
08	3100	N	3219	-0-	119	119	314	1	2896	2	N	8					20
							9	9									
*09	2865	N	2746	-0-	-119	-0-	83	1	2635	2	N	25					45
							28	9									
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	10					55
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					98
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	946	2	N	17	64	1			51
							19	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	N	-0-					51
08	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	114	1	1051	2	N	10					61
							11	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	33	1	1039	2	N	1					62
							1	9									
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	49	1	1030	2	N	3					65
							3	9									

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	121	-0-	-2328	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	577	-0-	-713	-0-	46	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	314	1	1245	2	Y	-0-					-0-
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	602	1	1564	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2706	-0-	-394	2689	397	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1339	-0-	-1661	1028	194	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	2548	X	1520	-0-	-1028	-0-	191	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	542	1	2598	2	Y	-0-					-0-
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	877	1	3339	2	Y	-0-					-0-
*10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	243	1	1290	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					89
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					104
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	8	1	918	2	N	-0-					104
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	2	N	9					113
							10	9									
*09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					113
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	93	1			20

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	2	N	13					153
							14	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	73	1	1136	2	N	15					168
							17	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	N	19					187
							21	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	10					197
							11	9									
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	N	11					208
							12	9									
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	77	1	1205	2	N	1	181	1			28
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	N	48					89
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1711	2	22	9	N	20					109
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	4	1	2020	2	N	20	53	1			76
							22	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2023	2	N	29					105
							32	9									
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23					128
10	2046	N	1766	-0-	-280	-0-	10	1	1753	2	N	3					131
							3	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	26	1	3119	2	N	24					56
							26	9									
06	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	32	1	2989	2	N	11					67
							12	9									
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	9	1	3144	2	N	25					92
							28	9									
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	41	1	3125	2	N	10					102
							11	9									
09	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	46	1	2855	2	N	18					120
							20	9									
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	29	1	3134	2	N	15					135
							17	9									

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	N	18					130
							20	9									
06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	37	1	1774	2	N	11					141
							12	9									
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	22	1	1976	2	N	11					152
							12	9									
08	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	48	1	1949	2	N	14					166
							15	9									
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	4	1	1923	2	N	6	157	1			15
							7	9									
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	19	1	1757	2	N	-0-					15

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	367	2	3	9	N	3					98
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-	63	1			35
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	404	2	3	9	N	3					38
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					45
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6					51
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	N	7					58

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

05	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	16	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2720	-0-	-310	-0-	37	1	2683	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	39	1	2765	2	N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	9	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	22	1	1568	2	N	-0-					-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	23	1	1627	2	N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					2
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					2
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					2
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					2
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

05	713	N	679	-0-	-34	-0-	3	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	23	1	654	2	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	809	2	22	9	N	20					102
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	73	1	783	2	N	22	112	1			12
							24	9									
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	74	1	863	2	N	35					47
							39	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	950	2	N	21					68
							23	9									
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	924	2	N	30					98
							33	9									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	950	2	N	26					124
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	577	1	4694	2	N	10					30
							11	9									
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	711	1	6084	2	N	8					38
							9	9									
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	729	1	5790	2	N	19					57
							21	9									
08	5270	X	4889	-0-	-381	-0-	571	1	4311	2	N	6					63
							7	9									
09	5100	X	5079	-0-	-21	-0-	600	1	4469	2	N	9					72
							10	9									
10	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	597	1	4370	2	N	1					73
							1	9									

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	119	1	4685	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

05	6262	X	5065	-0-	-1197	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	152	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3796	-0-	-1691	-0-	125	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3817	-0-	-1670	-0-	128	1	3689	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3089	-0-	-1801	-0-	108	1	2981	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2891	-0-	-2162	-0-	99	1	2792	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	103	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	90	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	82	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	83	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2111	-0-	-889	-0-	74	1	2037	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	90	1	2523	2	N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					12
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2077	-0-	-310	-0-	113	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1816	-0-	-554	-0-	172	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	93	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2058	2	N	-0-					-0-
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-					-0-
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3359	-0-	259	431	467	1	2892	2	Y	-0-					-0-
06	3331	X	2900	-0-	-431	-0-	451	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	413	1	2734	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	417	1	2755	2	Y	-0-					-0-
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	596	1	3810	2	Y	-0-					-0-
*10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	991	1	4341	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	46	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	990	-0-	-467	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	65	1	1960	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3003	-0-	-357	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	71	1	2788	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3855	2	33	9	N	30					83
06	3900	X	3585	-0-	-315	-0-	3562	2	23	9	N	21					104
07	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3101	2	2	9	N	2					106
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4060	2	23	9	N	21					127
09	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3664	2	13	9	N	12					139
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4000	2	8	9	N	7					146

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	92	1	860	2	N	3					35
							3	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	2	N	12					47
							13	9									
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	85	1	884	2	N	8					55
							9	9									
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	79	1	720	2	N	3					58
							3	9									
09	1230	N	890	-0-	-340	-0-	88	1	796	2	N	5					63
							6	9									
10	992	N	900	-0-	-92	-0-	89	1	803	2	N	7					70
							8	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	N	-0-					23
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	34	1	337	2	N	-0-					23
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	31	1	326	2	N	-0-					23
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	35	1	316	2	N	-0-					23
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-					23
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	35	1	319	2	N	-0-					23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	2	N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	61	1	378	2	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	52	1	375	2	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	54	1	375	2	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	218	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	369	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	368	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	323	1	2320	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	328	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	336	1	2360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

05	5642	X	1774	-0-	-3868	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
*09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
*10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	732	-0-	-528	-0-	7	1	725	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	600	-0-	-640	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	N	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	61	1	2380	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

05	1519	N	406	-0-	-1113	-0-	57	1	328	2	N	19					117
							21	9									
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	80	1	468	2	N	17					134
							19	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	N	14					148
							15	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	539	2	N	33					181
							36	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	117	1	445	2	N	4	152	1			33
							4	9									
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	17					50
							19	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	113	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	74	1	2949	2	N	-0-					-0-
*10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	89	1	2687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

05	558	N	557	-0-	-1	-0-	39	1	518	2	N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	36	1	393	2	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	42	1	420	2	N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	79	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	75	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	61	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1205	-0-	-385	-0-	80	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	81	1	1089	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	147	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	129	1	2470	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	116	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	119	1	2607	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	138	1	2532	2	N	-0-					-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	128	1	2584	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	136	1	878	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	99	1	773	2	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	64	1	562	2	N	-0-					-0-
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	73	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	612	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	614	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	679	1	2918	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	831	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	819	1	2694	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	1023	1	2401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	25	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	78	1	3882	2	N	3					115
							3	9									
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	66	1	3545	2	N	-0-					115
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	75	1	3305	2	N	2					117
							2	9									
08	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	69	1	3657	2	N	-0-					117
09	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	63	1	3401	2	N	-0-					117
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	69	1	3583	2	N	-0-					117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	57	1	2204	2	N	-0-					63
06	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	36	1	1939	2	N	-0-					63
07	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	37	1	1886	2	N	-0-					63
08	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	36	1	1897	2	N	-0-					63
09	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	27	1	1461	2	N	-0-					63
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	34	1	1777	2	N	-0-					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

05	558	N	557	-0-	-1	-0-	76	1	481	2	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	63	1	476	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	91	1	432	2	N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	115	1	396	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

05	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	104	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	101	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	100	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	93	1	2623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	112	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	124	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	120	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3100	-0-	-290	-0-	109	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	105	1	2943	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	28	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	68	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	64	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	61	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	70	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	67	1	1351	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	197	1	1507	2	N	-0-					-0-
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	178	1	1948	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	7527	2	N	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	379	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	357	1	7546	2	N	-0-					-0-
08	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	373	1	8175	2	N	-0-					-0-
*09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	394	1	7240	2	N	-0-					-0-
*10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	344	1	6945	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	176	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	381	-0-	-2936	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	200	1	4378	2	N	-0-					-0-
*09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	232	1	4271	2	N	-0-					-0-
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	213	1	4299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
07	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	284	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5118	-0-	-582	-0-	284	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	253	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5432	-0-	-86	-0-	281	1	5151	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	290	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4479	-0-	-1008	-0-	272	1	4207	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	761	1	3485	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	249	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2883	-0-	-1023	-0-	202	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2045	-0-	-1861	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	36	1	2633	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3028	-0-	-878	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	703	1	5936	2	N	4					17
							4	9									
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	641	1	5669	2	N	11					28
							12	9									
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	664	1	5976	2	N	19					47
							21	9									
08	5797	X	3951	-0-	-1846	-0-	395	1	3556	2	N	-0-					47
09	5610	X	3079	-0-	-2531	-0-	365	1	2714	2	N	-0-					47
10	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	586	1	4877	2	N	5					52
							6	9									

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5365	2	13	9	N	12					200
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	4721	2	4	9	N	4	131	1			73
07	5642	X	4481	-0-	-1161	-0-	4481	2			N	-0-					73
08	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	5300	2			N	-0-					73
09	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	4433	2			N	-0-					73
10	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	71	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	80	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	52	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	47	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	45	1	1227	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	58	1	1241	3	N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1251	3	N	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

05	2294	X	2292	-0-	-2	-0-	81	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	77	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2164	-0-	-471	-0-	76	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	97	1	2087	3	N	-0-					-0-
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	N	1					1
							1	9									
*10	3100	N	3252	-0-	152	152	121	1	3131	3	N	-0-					1

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	N	-0-					-0-
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	630	N	113	-0-	-517	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	713	1	990	2	N	19					102
							21	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	259	1	921	2	N	6					108
							7	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1257	1	984	2	N	2					110
							2	9									
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	1644	1	1136	2	N	7					117
							8	9									
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	500	1	1204	2	N	8					125
							9	9									
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	102	1	1176	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	214	1	2075	2	N	-0-					108
06	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	209	1	1859	2	N	-0-					108
07	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	220	1	1834	2	N	-0-					108
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	255	1	1914	2	N	-0-					108
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	280	1	2014	2	N	-0-					108
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	343	1	1962	2	N	-0-					108

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	268	1	1698	2	N	-0-					2
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	235	1	1770	2	N	-0-					2
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	263	1	1878	2	N	1					3
							1	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	335	1	1886	2	N	-0-					3
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	367	1	1734	2	N	-0-					3
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	462	1	1588	2	N	-0-					3

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

05	806	N	796	-0-	-10	-0-	28	1	768	2	N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	24	1	638	2	N	-0-					-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	27	1	754	3	N	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	21	1	620	3	N	-0-					-0-
10	775	N	610	-0-	-165	-0-	23	1	587	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	49	1	1932	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		427	-0-	427	427	8	1	419	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2193	-0-	2193	2620	49	1	2144	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2091	-0-	2091	4711	62	1	2029	2	N	-0-					-0-
*10	6709	X	1998	-0-	-4711	-0-	6	1	1992	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		411	-0-	411	411	38	1	373	2	N	-0-					30
07	14B2 EXT		2096	-0-	2096	2507	183	1	1910	2	N	3					33
							3	9									
08	14B2 EXT		3191	-0-	3191	5698	314	1	2865	2	N	11					44
							12	9									
*09	8818	X	3120	-0-	-5698	-0-	310	1	2798	2	N	11					55
							12	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	11					66
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	179	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1803	-0-	-357	-0-	144	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	133	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	143	1	2227	2	N	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	149	1	1841	2	N	-0-					-0-
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	121	1	1898	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	135	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	117	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1519	2	N	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	116	1	1435	2	N	-0-					-0-
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9834	-0-	6834	6834	590	1	9244	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	14738	-0-	11638	18472	884	1	13854	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14352	-0-	11252	29724	861	1	13491	2	N	-0-					-0-
*09	42557	X	12833	-0-	-29724	-0-	1367	1	11466	2	N	-0-					-0-
*10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	1893	1	10562	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	21	1	120	2	N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2375	2	25	9	N	23					163
06	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	2268	2	32	9	N	29	164	1			28
07	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2519	2	22	9	N	20					48
08	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	1999	2	39	9	N	35					83
09	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	1451	2	2	9	N	2					85
10	2542	X	1533	-0-	-1009	-0-	1531	2	2	9	N	2					87

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	316	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	508	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	518	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	450	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3577	-0-	-173	-0-	451	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	439	1	3079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					42
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					42
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					42
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					42
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

05	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

05	620	N	594	-0-	-26	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	5	1	511	2	N	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

05	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	374	1	4860	2	N	27					190
							30	9									
06	5490	X	3671	-0-	-1819	-0-	222	1	3446	2	N	3					193
							3	9									
07	5673	X	2202	-0-	-3471	-0-	132	1	2064	2	N	5	129	1			69
							6	9									
08	5673	X	3922	-0-	-1751	-0-	234	1	3668	2	N	18					87
							20	9									
09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	250	1	3922	2	N	16					103
							18	9									
10	5270	X	2913	-0-	-2357	-0-	174	1	2722	2	N	15					118
							17	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

05	5770	X	3647	-0-	-2123	-0-	189	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	240	1	2968	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	183	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	195	1	2794	2	N	-0-					-0-
*09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	183	1	2336	2	N	-0-					-0-
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	34	-0-	-834	-0-	4	1	28	2	Y	2					134
							2	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	6					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	129	1	1488	2	Y	25					170
							28	9									
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	35					205
							39	9									
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	213	1	552	2	Y	14					219
							15	9									

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	8					34
							9	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	11					45
							12	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	912	2	N	1					46
							1	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	N	11					57
							12	9									
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	948	2	N	4					61
							4	9									
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	7					68
							8	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	8					34
							9	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	11					45
							12	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	1					46
							1	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	11					57
							12	9									
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	6	1	70	2	N	4					61
							4	9									
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	92	2	N	7					68
							8	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

05	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	83	1	3271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	551	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	473	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	513	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3232	-0-	-922	-0-	488	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3289	-0-	-761	-0-	574	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3319	-0-	-866	-0-	748	1	2571	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3924	-0-	-726	-0-	314	1	3604	2	N	5					128
							6	9									
06	4170	X	3736	-0-	-434	-0-	298	1	3430	2	N	7					135
							8	9									
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	313	1	3592	2	N	18					153
							20	9									
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	316	1	3632	2	N	24					177
							26	9									
09	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	297	1	3411	2	N	15					192
							17	9									
10	3937	X	3028	-0-	-909	-0-	241	1	2769	2	N	16					208
							18	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1412	-0-	-1161	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	52	1	2039	2	N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	161	1	268	2	N	-0-					115
06	5910	X	2690	-0-	-3220	-0-	2690	2			N	-0-					115
07	6107	X	29	-0-	-6078	-0-	29	2			N	-0-					115
08	6107	X	82	-0-	-6025	-0-	5	1	77	2	N	-0-					115
09	5910	X	120	-0-	-5790	-0-	4	1	116	2	N	-0-					115
10	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	3	1	78	2	N	-0-					115

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	242	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4135	-0-	-1715	-0-	205	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	300	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	322	1	7065	2	N	-0-					-0-
*09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	342	1	6289	2	N	-0-					-0-
*10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	309	1	6240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					82
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					82
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					82
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					82

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5019	-0-	-201	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	20	1	610	2	N	-0-					-0-
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	4	1	475	2	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3507	-0-	-1298	-0-	395	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3372	-0-	-1278	-0-	401	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3344	-0-	-407	-0-	316	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	142	1	3110	2	N	-0-					-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	237	1	3306	2	N	-0-					-0-
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	174	1	3518	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	452	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	456	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	422	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	566	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	548	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	696	1	1635	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	467	1	5093	2	N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	762	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	771	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	656	1	4720	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5607	-0-	-33	-0-	707	1	4900	2	N	-0-					-0-
*10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	753	1	5281	2	N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

05	1583	X	426	-0-	-1157	-0-	91	1	335	2	N	-0-					20
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					25
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					25
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	36	1	224	2	N	-0-					25
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	2	N	-0-					25
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-					25

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

05	3906	X	464	-0-	-3442	-0-	464	2			N	-0-					10
06	1830	X	245	-0-	-1585	-0-	242	2	3	9	N	3					13
07	1302	X	238	-0-	-1064	-0-	238	2			N	-0-					13
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					17
*09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3					20
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					20

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

05	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3157	-0-	-473	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	79	1	3099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7421	-0-	-794	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6394	-0-	-1346	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7874	-0-	-124	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
*09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7191	-0-	-683	-0-	17	1	7174	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	57	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	47	1	1891	2	N	-0-					-0-
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7435	-0-	-215	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7717	-0-	-33	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7642	-0-	-77	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6817	-0-	-623	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	2	N	21					70
							23	9									
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	1342	2	9	9	N	8					78
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	33	1	1719	2	N	14					92
							15	9									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1658	2	N	18					110
							20	9									
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	23	1	1616	2	N	2					112
							2	9									
10	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1625	2	1	9	N	1					113

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	403	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6900	-0-	-60	-0-	385	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	318	1	6293	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6458	-0-	-641	-0-	282	1	6176	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6832	-0-	-68	-0-	357	1	6475	2	N	-0-					-0-
*10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	337	1	6811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	261	1	7159	2	N	-0-					1
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	264	1	7045	2	N	-0-					1
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	309	1	8499	3	N	-0-					1
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	375	1	8069	3	N	-0-					1
09	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	202	1	5846	3	N	1					2
							1	9									
10	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	104	1	2687	3	N	-0-					2

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	673	2	N	6	19	1			7
							7	9									
06	810	N	640	-0-	-170	-0-	31	1	609	2	N	-0-					7
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	24	1	553	3	N	-0-					7
08	713	N	531	-0-	-182	-0-	27	1	504	3	N	-0-					7
*09	660	N	512	-0-	-148	-0-	29	1	480	3	N	3					10
							3	9									
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	3	N	-0-					10

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7294	-0-	-1231	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6726	-0-	-1254	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6834	-0-	-1040	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6769	-0-	-516	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5803	-0-	-1482	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	15	1	435	2	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	98	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644	2	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	2	Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	120	1	526	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

05	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

05	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	152	1	1654	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	714	-0-	-936	-0-	97	1	617	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	230	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1829	-0-	-589	-0-	223	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	742	-0-	-1598	-0-	93	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	183	1	1288	2	N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

05	8215	X	7777	-0-	-438	-0-	251	1	7526	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7770	-0-	-180	-0-	71	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7829	-0-	-386	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7633	-0-	-489	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6345	-0-	-1425	-0-	155	1	6190	2	N	-0-					-0-
*10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	261	1	7883	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

05	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	108	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	110	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	141	1	3870	3	N	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	210	1	4526	3	N	1					1
							1	9									
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	134	1	3878	3	N	-0-					1
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	166	1	4298	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5912	-0-	-939	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5140	-0-	-1490	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5225	-0-	-1285	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5543	-0-	-905	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5268	-0-	-642	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	143	1	4303	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	35	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2577	-0-	-1856	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2172	-0-	-2118	-0-	53	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1809	-0-	-2624	-0-	58	1	1751	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					18
06	5070	X	4831	-0-	-239	-0-	4831	2			N	-0-					18
07	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	4755	2			N	-0-					18
08	5239	X	3747	-0-	-1492	-0-	3747	2			N	-0-					18
09	5040	X	4421	-0-	-619	-0-	4421	2			N	-0-					18
*10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	84	1	2423	2	N	-0-					125
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	71	173	1			23
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					23
08	4247	X	592	-0-	-3655	-0-	1	1	591	2	N	-0-					23
09	4110	X	1662	-0-	-2448	-0-	1662	2			N	-0-					23
10	2511	X	445	-0-	-2066	-0-	445	2			N	-0-					23

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2609	-0-	-2165	-0-	1207	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2597	-0-	-2023	-0-	1522	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	1136	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	58	1	2270	2	N	-0-					-0-
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	99	1	3477	2	N	-0-					-0-
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	116	1	4025	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	250	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2351	-0-	-979	-0-	136	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	116	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2228	-0-	-903	-0-	89	1	2139	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1952	-0-	-1018	-0-	115	1	1837	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1549	-0-	-962	-0-	91	1	1458	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	137	1	3759	2	N	-0-					1
06	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	130	1	3465	2	N	-0-					1
07	4247	X	1247	-0-	-3000	-0-	44	1	1203	3	N	-0-					1
08	4247	X	1107	-0-	-3140	-0-	49	1	1058	3	N	-0-					1
09	4110	X	2126	-0-	-1984	-0-	71	1	2055	3	N	-0-					1
10	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	142	1	3677	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	6289	-0-	-551	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	5230	-0-	-1311	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
*09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-			-0-
*10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19	1	7708	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	529	1	13126	2	N	-0-			-0-
06	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	370	1	11667	2	N	-0-			-0-
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	219	1	11332	2	N	-0-			-0-
08	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	299	1	13020	2	N	-0-			-0-
*09	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	324	1	10532	2	N	-0-			-0-
*10	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	32	1	11190	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7990	-0-	-845	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	6983	-0-	-1567	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	6987	-0-	-1445	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
09	7830	X	6898	-0-	-932	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	5880	-0-	-2118	-0-	5880	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-			-0-
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
*09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
*10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	210	1	8273	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3875	-0-	-1364	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
*10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	251	1	9855	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
06	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
07	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8580	-0-	-410	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	7850	2			N	-0-			-0-
10	8990	X	7621	-0-	-1369	-0-	189	1	7432	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	99	1	3455	2	Y	4					117
							4	9									
06	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	87	1	3040	2	Y	21	111	1			27
							23	9									
07	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	151	1	2847	2	Y	-0-					27
08	3844	X	2442	-0-	-1402	-0-	126	1	2316	2	Y	-0-					27
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-					27
10	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	144	1	2851	2	Y	9	1	8			35
							10	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	2076	-0-	-9518	-0-	67	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	57	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7425	-0-	-511	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6951	-0-	-729	-0-	169	1	6782	2	N	-0-					-0-
*10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	287	1	8657	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8294	-0-	-200	-0-	696	1	7598	2	N	-0-					-0-
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	1172	1	7502	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8456	-0-	-38	-0-	1177	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7561	-0-	-933	-0-	923	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	6922	-0-	-1748	-0-	874	1	6048	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7545	-0-	-1414	-0-	942	1	6603	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	123	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	88	-0-	-470	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	44	-0-	-646	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	7					117
							8	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1448	2	N	23					140
							25	9									
07	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	68	1	1069	2	N	3					143
							3	9									
08	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	72	1	1121	2	N	30					173
							33	9									
09	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	144	1	1153	2	N	20					193
							22	9									
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	10	181	1			22
							11	9									

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7158	-0-	-716	-0-	255	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6448	-0-	-872	-0-	225	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	235	1	6308	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6527	-0-	-975	-0-	242	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6416	-0-	-514	-0-	236	1	6180	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	233	1	6041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	482	1	15824	2	N	-0-					-0-
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	485	1	15704	2	N	-0-					-0-
07	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	41	1	16607	2	N	-0-					-0-
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	83	1	16262	2	N	-0-					-0-
*09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	67	1	12305	2	N	-0-					-0-
*10	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	271	1	12956	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

05	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	540	X	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	12	1	607	2	N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
*09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	9	1	3006	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	160	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	60	-0-	-1459	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	156	-0-	-1314	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	316	-0-	-831	-0-	39	1	277	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

05	9858	X	8868	-0-	-990	-0-	745	1	8123	2	N	-0-					-0-
06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1235	1	7909	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8881	-0-	-357	-0-	1237	1	7644	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8526	-0-	-495	-0-	1041	1	7485	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8263	-0-	-887	-0-	1043	1	7220	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8607	-0-	-848	-0-	1074	1	7533	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					98
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-	63	1			35
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4253	2	3	9	N	3					38
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4037	2	8	9	N	7					45
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3857	2	7	9	N	6					51
*10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4075	2	8	9	N	7					58

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					156
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					156
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					156
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					156
*09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					156
*10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	-0-					17
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	3					20
							3	9									
07	1085	N	774	-0-	-311	-0-	59	1	682	2	N	30					50
							33	9									
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	31	1	359	2	N	7					57
							8	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	2	N	11					68
							12	9									
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	N	4					72
							4	9									

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1003	1	1473	2	Y	36	22	1			23
							40	9									
06	2460	X	1216	-0-	-1244	-0-	197	1	979	2	Y	36	22	1			37
							40	9									
07	2542	X	1410	-0-	-1132	-0-	237	1	1153	2	Y	18	23	1			32
							20	9									
08	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	387	1	1662	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
09	2430	X	2195	-0-	-235	-0-	400	1	1782	2	Y	12	11	1			24
							13	9									
*10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	490	1	2157	2	Y	15	21	1			18
							17	9									

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	86	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1660	-0-	-590	-0-	51	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	38	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	45	1	1938	2	N	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-					-0-
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	6	1	2010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	225	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	375	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	375	1	2313	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	317	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	321	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	107	1	3135	2	N	1					9
							1	9									
06	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	145	1	2864	2	N	-0-					9
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	133	1	3119	3	N	-0-	1	1			8
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	160	1	2999	3	N	-0-					8
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	183	1	3038	3	N	-0-					8
10	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	171	1	2792	3	N	-0-					8

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	134	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	136	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	121	1	3328	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	155	1	3348	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	114	1	3297	3	N	1					1
							1	9									
10	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	140	1	3632	3	N	-0-					1

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	330	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5619	-0-	-561	-0-	436	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	1329	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	744	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5776	-0-	-14	-0-	579	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5844	-0-	-945	-0-	452	1	5392	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	177	1	6164	2	Y	5	48	1	5	8	26
							6	9									
06	6390	X	6041	-0-	-349	-0-	167	1	5864	2	Y	9					35
							10	9									
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5993	2	11	9	Y	10					45
08	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5919	2	2	9	Y	2					47
09	6270	X	5703	-0-	-567	-0-	5703	2			Y	-0-					47
10	6355	X	5928	-0-	-427	-0-	5928	2			Y	-0-					47

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

05	3038	N	2606	-0-	-432	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	64	1	2515	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

05	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	501	1	3185	2	N	10					95
							11	9									
06	4260	X	3606	-0-	-654	-0-	546	1	3057	2	N	3					98
							3	9									
07	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	3787	2	2	9	N	2					100
08	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	634	1	3134	2	N	-0-					100
*09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	717	1	3006	2	N	10					110
							11	9									
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	714	1	3149	2	N	7					117
							8	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	604	1	1935	2	N	8					40
							9	9									
06	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	417	1	1198	2	N	5					45
							6	9									
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	831	1	1933	2	N	3					48
							3	9									
08	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	783	1	1494	2	N	10					58
							11	9									
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1047	1	1884	2	N	20					78
							22	9									
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1464	1	1990	2	N	-0-					78

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

05	18724	X	15228	-0-	-3496	-0-	590	1	14638	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	15055	-0-	-3065	-0-	463	1	14592	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15761	-0-	-2963	-0-	299	1	15462	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	16215	-0-	-1920	-0-	364	1	15851	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	14616	-0-	-2934	-0-	436	1	14180	2	N	-0-					-0-
*10	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	46	1	16039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1058	1	6730	2	N	20	2	8			218
							22	9									
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1161	1	6506	2	N	50	1	8			267
							55	9									
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7885	2	25	9	N	23	195	1			95
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1319	1	6521	2	N	5					100
							6	9									
*09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	1411	1	5919	2	N	28					128
							31	9									
*10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1405	1	6197	2	N	22					150
							24	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

05	2356	X	810	-0-	-1546	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	930	X	205	-0-	-725	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4496	-0-	1496	1496	4496	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4069	-0-	969	2465	4069	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

05	7192	X	3359	-0-	-3833	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6575	-0-	-385	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
*09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
*10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	243	1	9570	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

05	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	208	1	6253	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6049	-0-	-851	-0-	55	1	5994	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6027	-0-	-1103	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5375	-0-	-1476	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5351	-0-	-1129	-0-	130	1	5221	2	N	-0-					-0-
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	252	1	7621	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

05	8215	X	7645	-0-	-570	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7257	-0-	-555	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6991	-0-	-569	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	174	1	6857	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

05	10850	X	10019	-0-	-831	-0-	388	1	9631	2	N	-0-					-0-
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	323	1	10167	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9608	-0-	-1118	-0-	182	1	9426	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	219	1	9514	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9604	-0-	-896	-0-	287	1	9317	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	25	1	8757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9939	-0-	-539	-0-	277	1	9662	2	N	-0-					138
06	10140	X	9546	-0-	-594	-0-	265	1	9281	2	N	-0-					138
07	10416	X	9129	-0-	-1287	-0-	9125	2	4	9	N	4					142
08	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	9480	2			N	-0-					142
09	10080	X	9153	-0-	-927	-0-	9153	2			N	-0-					142
10	9951	X	9483	-0-	-468	-0-	9483	2			N	-0-					142

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13405	-0-	-638	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12967	-0-	-1076	-0-	35	1	12932	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	12812	-0-	-828	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12712	-0-	-488	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	13101	-0-	-291	-0-	13101	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13925	-0-	-583	-0-	388	1	13537	2	N	-0-					137
06	13890	X	13458	-0-	-432	-0-	374	1	13084	2	N	-0-					137
07	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					137
08	14074	X	13214	-0-	-860	-0-	60	1	13154	2	N	-0-					137
09	13620	X	12771	-0-	-849	-0-	45	1	12726	2	N	-0-					137
10	14508	X	13202	-0-	-1306	-0-	25	1	13177	2	N	-0-					137

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9524	-0-	-489	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9340	-0-	-350	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9150	-0-	-863	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9283	-0-	-730	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8538	-0-	-792	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8578	-0-	-1063	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5748	-0-	-421	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5313	-0-	-657	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5849	-0-	-661	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	139	1	5475	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	10985	-0-	-9196	-0-	425	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	8390	-0-	-7840	-0-	258	1	8132	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	6787	-0-	-8031	-0-	129	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	6319	-0-	-6825	-0-	142	1	6177	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	7209	-0-	-5451	-0-	215	1	6994	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	5595	-0-	-5379	-0-	16	1	5579	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	107	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5693	-0-	5693	9173	108	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5903	-0-	5903	15076	133	1	5770	2	N	-0-					-0-
*09	20958	X	5882	-0-	-15076	-0-	176	1	5706	2	N	-0-					-0-
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	17	1	5880	2	N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	2038	-0-	-4038	-0-	296	1	1722	2	N	18					115
							20	9									
06	5880	X	4304	-0-	-1576	-0-	621	1	3661	2	N	20					135
							22	9									
07	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	616	1	4275	2	N	20					155
							22	9									
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	855	1	4099	2	N	47					202
							52	9									
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1072	1	4082	2	N	48	178	1			72
							53	9									
*10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	876	1	4646	2	N	55					127
							61	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	104	1	3721	2	N	5					82
							6	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	163	1	3766	2	N	1					83
							1	9									
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3538	2	2	9	N	2					85
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3480	2	2	9	N	2					87
09	3930	X	3365	-0-	-565	-0-	3365	2			N	-0-					87
10	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	3555	2			N	-0-					87

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7146	-0-	-1968	-0-	251	1	6895	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7915	-0-	-905	-0-	286	1	7629	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7616	-0-	-1498	-0-	267	1	7349	3	N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	341	1	7333	3	N	1					1
							1	9									
09	7920	X	6587	-0-	-1333	-0-	220	1	6366	3	N	1					2
							1	9									
*10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	310	1	8019	3	N	-0-					2

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	912	1	6431	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	508	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5978	-0-	-1648	-0-	2187	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5484	-0-	-2142	-0-	2007	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	4588	-0-	-2792	-0-	2003	1	2585	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	4735	-0-	-2612	-0-	2118	1	2617	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	124	1	4434	2	N	-0-					44
06	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	184	1	4256	2	N	4					48
							4	9									
07	4960	X	4800	-0-	-160	-0-	4799	2	1	9	N	1					49
08	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4648	2	2	9	N	2					51
09	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	4436	2	2	9	N	2					53
10	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4573	2	3	9	N	3					56

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5625	-0-	-141	-0-	283	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	354	1	4908	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	324	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	301	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	466	1	4673	2	N	-0-					-0-
*10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	183	1	5612	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	8923	-0-	-7507	-0-	346	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	7267	-0-	-7913	-0-	224	1	7043	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	6149	-0-	-6964	-0-	116	1	6033	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	117	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8500	-0-	-1250	-0-	254	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7962	-0-	-966	-0-	23	1	7939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4166	-0-	-1135	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
08	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
*09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
*10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	248	1	9733	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	378	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	341	1	798	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	225	1	531	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	551	2	N	-0-					-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	407	1	687	2	N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	488	1	1174	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

05	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	454	1	2889	2	N	22	2	8			97
							24	9									
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	474	1	2655	2	N	-0-					97
07	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3103	2	18	9	N	16					113
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	457	1	2262	2	N	12					125
							13	9									
09	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	474	1	1989	2	N	13					138
							14	9									
10	3379	X	2402	-0-	-977	-0-	443	1	1955	2	N	4					142
							4	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					85
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

05	6417	X	5004	-0-	-1413	-0-	139	1	4862	2	Y	3					52
							3	9									
06	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	147	1	5148	2	Y	19	49	1			22
							21	9									
07	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	266	1	5010	2	Y	5					27
							6	9									
08	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	284	1	5202	2	Y	8					35
							9	9									
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	241	1	4775	2	Y	12					47
							13	9									
*10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	271	1	5369	2	Y	8					55
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	416	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	391	1	6960	2	N	-0-					-0-
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	379	1	7214	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	270	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	271	1	4989	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	243	1	4906	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					2
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					2
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					2
08	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					2
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	2	N	-0-					2
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	209	1	7285	2	Y	-0-	15	1			7
06	7260	X	7084	-0-	-176	-0-	197	1	6887	2	Y	-0-					7
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	7033	2			Y	-0-					7
08	7657	X	7049	-0-	-608	-0-	7046	2	3	9	Y	3					10
09	7410	X	6812	-0-	-598	-0-	6808	2	4	9	Y	4					14
10	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2			Y	-0-					14

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	317	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	349	-0-	-2501	-0-	28	1	321	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	180	1	932	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1429	-0-	-1454	-0-	273	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	802	-0-	-1718	-0-	163	1	639	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	265	1	1163	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4968	-0-	-519	-0-	1177	1	3774	2	N	15					122
							17	9									
06	5310	X	4152	-0-	-1158	-0-	1060	1	3048	2	N	40					162
							44	9									
07	5487	X	4933	-0-	-554	-0-	1477	1	3434	2	N	20					182
							22	9									
08	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	1670	1	3188	2	N	16					198
							18	9									
09	5160	X	4396	-0-	-764	-0-	1563	1	2815	2	N	16	180	1	1	8	33
							18	9									
10	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	2029	1	2758	2	N	20					53
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4164	-0-	-2129	-0-	808	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	4176	-0-	-3114	-0-	331	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	3657	-0-	-3907	-0-	592	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3575	-0-	-3989	-0-	683	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	3354	-0-	-3966	-0-	682	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3563	-0-	-746	-0-	661	1	2902	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	321	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	540	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	576	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	502	1	3610	2	N	-0-					-0-
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	505	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	488	1	3423	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6587	-0-	-326	-0-	231	1	6356	2	N	-0-					1
06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	211	1	5623	2	N	-0-					1
07	6913	X	5354	-0-	-1559	-0-	188	1	5166	3	N	-0-					1
08	6572	X	5341	-0-	-1231	-0-	237	1	5104	3	N	-0-					1
09	6360	X	4768	-0-	-1592	-0-	159	1	4608	3	N	1					2
							1	9									
10	6572	X	4801	-0-	-1771	-0-	179	1	4622	3	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	151	1	4155	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	150	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	144	1	3960	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	191	1	4107	3	N	1					1
							1	9									
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	141	1	4070	3	N	-0-					1
10	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	152	1	3930	3	N	-0-					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1020	-0-	-747	-0-	85	1	935	2	N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	284	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	310	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	220	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	231	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1692	-0-	-540	-0-	211	1	1481	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	2147	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	3836	1	2711	2	N	-0-					-0-
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	2918	1	3306	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	1755	-0-	-3267	-0-	44	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	1337	-0-	-5203	-0-	37	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					65
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					65
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					65
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					65
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

05	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	179	1	5243	2	N	44					59
							48	9									
06	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	242	1	4800	2	N	28					87
							31	9									
07	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	216	1	5082	3	N	20	66	1	3	8	38
							22	9									
08	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	272	1	5105	3	N	26					64
							29	9									
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	293	1	4861	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	306	1	5005	3	N	26					33
							29	9									

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

05	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	12	1	1967	2	N	-0-					70
06	2100	X	1899	-0-	-201	-0-	6	1	1884	2	N	8					78
							9	9									
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	12	1	1936	2	N	-0-					78
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	13	1	1778	2	N	-0-					78
09	1920	X	1422	-0-	-498	-0-	10	1	1412	2	N	-0-					78
10	1984	X	1145	-0-	-839	-0-	8	1	1137	2	N	-0-					78

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

05	6169	X	5419	-0-	-750	-0-	190	1	5229	2	N	-0-					1
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	229	1	6096	2	N	-0-					1
07	6417	X	2664	-0-	-3753	-0-	93	1	2571	3	N	-0-					1
08	6417	X	1152	-0-	-5265	-0-	51	1	1101	3	N	-0-					1
09	6330	X	1265	-0-	-5065	-0-	42	1	1223	3	N	-0-					1
10	6541	X	2040	-0-	-4501	-0-	76	1	1964	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

05	5828	X	1996	-0-	-3832	-0-	70	1	1925	2	N	1					1
							1	9									
06	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	52	1	1382	2	N	-0-					1
07	5487	X	466	-0-	-5021	-0-	16	1	450	3	N	-0-					1
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					1
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					1
*10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	260	1	6715	3	N	-0-					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

05	7502	X	4237	-0-	-3265	-0-	982	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	4358	-0-	-2662	-0-	1768	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	2415	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	1511	1	3303	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	1152	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4120	-0-	-1243	-0-	317	1	3803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	11144	-0-	-7518	-0-	432	1	10712	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	12054	-0-	-3816	-0-	371	1	11683	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	12637	-0-	-2305	-0-	239	1	12398	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12037	-0-	-921	-0-	270	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11216	-0-	-844	-0-	335	1	10881	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11638	-0-	-1010	-0-	34	1	11604	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	87	1	3024	2	Y	1					8
							1	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	153	1	3577	2	Y	5					13
							6	9									
07	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	56	1	3795	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
08	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	39	1	2442	2	Y	-0-					9
09	4080	X	1228	-0-	-2852	-0-	21	1	1207	2	Y	-0-					9
10	3875	X	4	-0-	-3871	-0-	4	2			Y	-0-					9

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

05	10416	X	9117	-0-	-1299	-0-	254	1	8863	2	Y	-0-					87
06	10080	X	9046	-0-	-1034	-0-	251	1	8793	2	Y	2	39	1			50
							2	9									
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9164	2	35	9	Y	32	55	1			27
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					27
09	9060	X	8467	-0-	-593	-0-	8467	2			Y	-0-					27
10	9362	X	8389	-0-	-973	-0-	8388	2	1	9	Y	1					28

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

05	8184	X	5147	-0-	-3037	-0-	144	1	5003	2	Y	-0-					87
06	6570	X	3885	-0-	-2685	-0-	108	1	3775	2	Y	2	39	1			50
							2	9									
07	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	4962	2	35	9	Y	32	55	1			27
08	6045	X	2330	-0-	-3715	-0-	2330	2			Y	-0-					27
*09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					27
*10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	2	1	9	Y	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6029	-0-	-698	-0-	168	1	5860	2	Y	1					24
							1	9									
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	252	1	5876	2	Y	9					33
							10	9									
07	6448	X	5754	-0-	-694	-0-	84	1	5667	2	Y	3	17	1			19
							3	9									
08	6448	X	5315	-0-	-1133	-0-	83	1	5231	2	Y	1					20
							1	9									
09	6150	X	4478	-0-	-1672	-0-	76	1	4401	2	Y	1					21
							1	9									
10	6355	X	5655	-0-	-700	-0-	9	1	5639	2	Y	6					27
							7	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	1358	1	6605	2	N	4	4	8			157
							4	9									
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1875	1	5971	2	N	-0-					157
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1149	1	6313	2	N	-0-					157
08	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	1143	1	6051	2	N	-0-					157
09	7860	X	7801	-0-	-59	-0-	1878	1	5921	2	N	2	2	8			157
							2	9									
10	8122	X	6737	-0-	-1385	-0-	1616	1	5121	2	N	-0-					157

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	37	-0-	-3311	-0-	6	1	31	2	N	-0-					37
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					37
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					37
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					37
09	2610	X	276	-0-	-2334	-0-	66	1	208	2	N	2	2	8			37
							2	9									
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	862	1	2732	2	N	-0-					37

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	25	1	159	2	N	-0-					40
06	450	N	179	-0-	-271	-0-	27	1	152	2	N	-0-					40
07	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					40
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	16	1	82	2	N	-0-					40
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	29	1	120	2	N	-0-					40
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					40

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8396	-0-	-1121	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7479	-0-	-1731	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7571	-0-	-1946	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
*09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
*10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	242	1	9523	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	15255	-0-	-183	-0-	1280	1	13975	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14879	-0-	-61	-0-	2010	1	12869	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	15051	-0-	-139	-0-	2095	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14354	-0-	-898	-0-	1752	1	12602	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14552	-0-	-328	-0-	1836	1	12716	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	15017	-0-	-359	-0-	1875	1	13142	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	269	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	166	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	140	1	5690	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	151	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5010	-0-	-960	-0-	304	1	4706	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	237	1	5233	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	476	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	368	1	6563	2	N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	368	1	7017	2	N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	195	1	4290	2	N	-0-					-0-
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	348	1	6404	2	N	-0-					-0-
*10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	526	1	10604	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	326	1	10711	2	N	-0-					-0-
06	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	290	1	9388	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	23	1	9187	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8606	-0-	-818	-0-	44	1	8562	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8442	-0-	-678	-0-	45	1	8397	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	179	1	8541	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	510	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2968	-0-	-1982	-0-	347	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	494	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	750	1	4218	2	N	-0-					-0-
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	737	1	3486	2	N	-0-					-0-
*10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1018	1	3497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	164	1	4789	2	N	2					31
							2	9									
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	228	1	4508	2	N	27					58
							30	9									
07	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	194	1	4556	3	N	1	2	1			57
							1	9									
08	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	249	1	4676	3	N	-0-					57
09	5010	X	4542	-0-	-468	-0-	258	1	4277	3	N	6					63
							7	9									
10	4960	X	4608	-0-	-352	-0-	266	1	4342	3	N	-0-					63

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	2	Y	18	28	1			11
							20	9									
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	250	1	4952	2	Y	14					25
							15	9									
07	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	199	1	4672	3	Y	21	22	1			24
							23	9									
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	239	1	4493	3	Y	7	20	1			11
							8	9									
09	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	278	1	4609	3	Y	13					24
							14	9									
*10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	318	1	5192	3	Y	10	19	1			15
							11	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	665	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	338	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5528	-0-	-982	-0-	256	1	5272	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5703	-0-	-807	-0-	229	1	5474	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5499	-0-	-801	-0-	324	1	5175	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5264	-0-	-1246	-0-	310	1	4954	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	95	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	105	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2365	-0-	-828	-0-	83	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	109	1	2346	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	88	1	2539	3	N	1					1
							1	9									
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	103	1	2674	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	375	-0-	-2539	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	100	-0-	-2720	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	9	-0-	-771	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	704	1	4361	2	Y	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	778	1	4217	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4993	-0-	-339	-0-	655	1	4338	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4903	-0-	-429	-0-	645	1	4258	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4899	-0-	-261	-0-	662	1	4237	2	Y	-0-					-0-
*10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	1017	1	4456	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	535	1	5196	2	N	40					145
							44	9									
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	498	1	4964	2	N	52					197
							57	9									
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	2434	1	3037	2	N	1					198
							1	9									
08	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	3869	1	1263	2	N	10					208
							11	9									
09	5580	X	4225	-0-	-1355	-0-	618	1	3601	2	N	5					213
							6	9									
10	5766	X	5411	-0-	-355	-0-	430	1	4944	2	N	34					247
							37	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	568	1	6224	2	N	-0-					-0-
06	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	225	1	6123	2	N	-0-					-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	397	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6263	-0-	-526	-0-	382	1	5881	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	376	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	386	1	5954	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	123	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1484	-0-	-2296	-0-	54	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	994	-0-	-2912	-0-	35	1	959	3	N	-0-					-0-
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	243	1	5232	3	N	1					1
							1	9									
*09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	121	1	3503	3	N	-0-					1
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	134	1	3463	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	253	1	6961	2	N	-0-					1
06	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	249	1	6646	2	N	-0-					1
07	7750	X	6831	-0-	-919	-0-	240	1	6591	3	N	-0-					1
08	7750	X	6757	-0-	-993	-0-	300	1	6457	3	N	-0-					1
09	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	220	1	6374	3	N	1					2
							1	9									
10	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	241	1	6234	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	49	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	989	-0-	-691	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	59	1	1264	3	N	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	42	1	1097	3	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7086	-0-	-323	-0-	595	1	6491	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	919	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	983	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	860	1	6188	2	N	-0-					-0-
*09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	945	1	6543	2	N	-0-					-0-
*10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	932	1	6528	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2316	-0-	-1280	-0-	194	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1849	-0-	-1421	-0-	250	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	224	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1585	-0-	-1577	-0-	193	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	320	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2060	-0-	-265	-0-	257	1	1803	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9142	-0-	-220	-0-	321	1	8821	2	N	-0-					1
06	9060	X	8825	-0-	-235	-0-	319	1	8506	2	N	-0-					1
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	297	1	8183	3	N	-0-					1
08	9145	X	8456	-0-	-689	-0-	375	1	8080	3	N	1					2
							1	9									
09	8850	X	8532	-0-	-318	-0-	285	1	8246	3	N	1					3
							1	9									
10	9145	X	7338	-0-	-1807	-0-	273	1	7065	3	N	-0-					3

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	6928	-0-	-2713	-0-	230	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6451	-0-	-2849	-0-	214	1	6237	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7303	-0-	-1253	-0-	241	1	7062	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5614	-0-	-2105	-0-	188	1	5426	2	N	-0-					-0-
*09	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	428	1	11775	2	N	-0-					-0-
*10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	320	1	8981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	3263	1	2652	2	N	-0-					243
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1298	1	3218	2	N	-0-					243
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1244	1	2545	2	N	-0-					243
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1551	1	2174	2	N	-0-					243
*09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	1533	1	4302	2	N	-0-					243
*10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1300	1	3531	2	N	6	1	8			248
							7	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

05	5487	X	4897	-0-	-590	-0-	923	1	3941	2	N	30	2	8			118
							33	9									
06	5310	X	4783	-0-	-527	-0-	487	1	4271	2	N	23	3	8			138
							25	9									
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	582	1	4675	2	N	7					145
							8	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	587	1	4976	2	N	26	11	8			160
							29	9									
09	5280	X	4913	-0-	-367	-0-	500	1	4404	2	N	8					168
							9	9									
10	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	603	1	4479	2	N	10					178
							11	9									

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	186	1	4798	2	N	3					238
							3	9									
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	221	1	5077	2	N	20	41	1			217
							22	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5486	2	7	9	N	6					223
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5592	2	19	9	N	17					240
09	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5226	2	8	9	N	7					247
10	5487	X	5235	-0-	-252	-0-	5234	2	1	9	N	1					248

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

05	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	99	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	76	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	47	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	57	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2199	-0-	-261	-0-	66	1	2133	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	6	1	2144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	153	1	3944	2	N	-0-					197
06	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	163	1	3757	2	N	3	147	1			53
							3	9									
07	4619	X	3647	-0-	-972	-0-	3639	2	8	9	N	7					60
08	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	3676	2	6	9	N	5					65
09	4140	X	3520	-0-	-620	-0-	3506	2	14	9	N	13					78
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	3680	2	11	9	N	10	1	8			87

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	1421	1	4969	2	Y	4					42
							4	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1339	1	5560	2	Y	16	3	8			55
							18	9									
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	751	1	5469	2	Y	7	32	1			30
							8	9									
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	755	1	5373	2	Y	18	11	8			37
							20	9									
*09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1068	1	5329	2	Y	15	2	8			50
							17	9									
*10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1131	1	5419	2	Y	27	3	8			74
							30	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

05	7471	X	3855	-0-	-3616	-0-	965	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	3555	-0-	-5115	-0-	831	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	3473	-0-	-5486	-0-	824	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	2088	-0-	-6871	-0-	490	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	349	1	4577	2	N	-0-					-0-
*10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	224	1	7713	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

05	7533	X	7322	-0-	-211	-0-	204	1	7110	2	N	7	1	8			156
							8	9									
06	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	192	1	6712	2	N	8					164
							9	9									
07	7502	X	6645	-0-	-857	-0-	6645	2			N	-0-					164
08	7502	X	6687	-0-	-815	-0-	6680	2	7	9	N	6					170
09	7260	X	6787	-0-	-473	-0-	6775	2	12	9	N	11	11	8			170
10	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	6976	2	25	9	N	23	18	8			175

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	85	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	15	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2208	-0-	-644	-0-	45	1	2163	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	178	1	3410	2	N	-0-					69
06	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	165	1	3024	2	N	-0-					69
07	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	200	1	3235	2	N	-0-					69
08	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	222	1	3192	2	N	-0-					69
09	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	261	1	3020	2	N	-0-					69
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	321	1	3003	2	N	-0-					69

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	551	1	2465	2	N	-0-					125
06	720	X	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					125
07	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	6	2			N	-0-					125
08	3813	X	249	-0-	-3564	-0-	249	2			N	-0-					125
*09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3065	2	N	6	6	8			125
							7	9									
*10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	7	1	3436	2	N	4	2	8			127
							4	9									

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

05	8060	X	5441	-0-	-2619	-0-	180	1	5259	2	N	2					56
							2	9									
06	7800	X	6320	-0-	-1480	-0-	304	1	6016	2	N	-0-					56
07	8060	X	7366	-0-	-694	-0-	301	1	7064	3	N	1	2	1			55
							1	9									
08	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	350	1	6579	3	N	-0-					55
09	6390	X	5912	-0-	-478	-0-	336	1	5576	3	N	-0-					55
10	7378	X	7017	-0-	-361	-0-	405	1	6612	3	N	-0-					55

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

05	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3521	2	32	9	N	29					172
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3276	2	8	9	N	7	62	1			117
07	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3677	2	31	9	N	28					145
08	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	3848	2	28	9	N	25					170
*09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3694	2	14	9	N	13					183
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3750	2	26	9	N	24					207

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

05	8370	X	7617	-0-	-753	-0-	212	1	7402	2	N	3					123
							3	9									
06	8160	X	6590	-0-	-1570	-0-	183	1	6400	2	N	6					129
							7	9									
07	8432	X	6057	-0-	-2375	-0-	306	1	5751	2	N	-0-					129
08	8432	X	4599	-0-	-3833	-0-	238	1	4361	2	N	-0-					129
09	7860	X	5731	-0-	-2129	-0-	275	1	5456	2	N	-0-					129
10	7626	X	6117	-0-	-1509	-0-	294	1	5823	2	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	134	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	147	1	5144	2	N	-0-					-0-
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4583	-0-	-697	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	17	1	4838	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

05	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			N	-0-					40
06	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	2			N	-0-					40
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	30	1	7518	2	N	-0-					40
08	7967	X	7427	-0-	-540	-0-	169	1	7258	2	N	-0-					40
09	7590	X	7233	-0-	-357	-0-	41	1	7192	2	N	-0-					40
10	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	7709	2			N	-0-					40

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	45	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	3	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	7	1	1332	2	N	-0-					-0-
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	2	N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	131	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	126	1	4076	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	8	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3386	-0-	-1047	-0-	17	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3290	-0-	-1000	-0-	18	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3491	-0-	-942	-0-	72	1	3419	2	N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

05	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5826	2	8	9	N	7					110
06	6150	X	5373	-0-	-777	-0-	5371	2	2	9	N	2					112
07	6355	X	5101	-0-	-1254	-0-	21	1	5079	2	N	1					113
							1	9									
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	142	1	6107	2	N	-0-					113
*09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	34	1	6010	2	N	9					122
							10	9									
*10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6199	2	1	9	N	1					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					77
06	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			N	-0-					77
07	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	15	1	3694	2	N	1					78
							1	9									
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	78	1	3366	2	N	-0-					78
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	19	1	3278	2	N	-0-					78
10	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3073	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	685	1	5517	2	N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	808	1	6588	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	863	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5103	-0-	-1469	-0-	497	1	4606	2	N	-0-					-0-
*09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	817	1	7126	2	N	-0-					-0-
*10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	923	1	7292	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

05	7502	X	5261	-0-	-2241	-0-	147	1	5112	2	Y	2					24
							2	9									
06	6870	X	5138	-0-	-1732	-0-	211	1	4919	2	Y	7					31
							8	9									
07	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	72	1	4838	2	Y	3	16	1			18
							3	9									
08	6851	X	5194	-0-	-1657	-0-	82	1	5111	2	Y	1					19
							1	9									
*09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	94	1	5488	2	Y	1					20
							1	9									
*10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	10	1	6294	2	Y	7					27
							8	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

05	9300	X	8534	-0-	-766	-0-	238	1	8296	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8187	-0-	-603	-0-	227	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8106	-0-	-977	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7904	-0-	-1179	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7534	-0-	-991	-0-	27	1	7507	2	N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	281	1	2207	2	N	-0-					40
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					40
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	22					62
08	2232	N	708	-0-	-1524	-0-	81	1	627	2	N	-0-					62
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	142	1	1466	2	N	-0-					62
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	130	1	2059	2	N	-0-					62

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

05	9486	X	9204	-0-	-282	-0-	772	1	8432	2	N	-0-					-0-
06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1275	1	8169	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9271	-0-	-215	-0-	1291	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	1144	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9270	-0-	-180	-0-	1170	1	8100	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9552	-0-	-213	-0-	1192	1	8360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	3839	-0-	-9925	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	1093	-0-	-12227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10462	-0-	-3116	-0-	28	1	10434	2	N	-0-					-0-
08	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
*09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
*10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

05	5301	X	3495	-0-	-1806	-0-	293	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	698	1	4473	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	616	1	3810	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2474	-0-	-2114	-0-	302	1	2172	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	2867	-0-	-2293	-0-	362	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3370	-0-	-1962	-0-	421	1	2949	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

05	13702	X	12316	-0-	-1386	-0-	1033	1	11283	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12384	-0-	-606	-0-	1673	1	10711	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12032	-0-	-1298	-0-	1675	1	10357	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	11703	-0-	-1255	-0-	1429	1	10274	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11283	-0-	-1107	-0-	1424	1	9859	2	N	-0-					-0-
*10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1601	1	11219	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	196	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1908	-0-	-312	-0-	258	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	199	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1514	-0-	-966	-0-	185	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1799	-0-	-601	-0-	227	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	214	1	1499	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	32	1	5179	2	Y	78					173
							86	9									
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	16	1	4854	2	Y	54	184	1			43
							59	9									
07	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	30	1	4875	2	Y	48	3	8			88
							53	9									
08	5580	X	4931	-0-	-649	-0-	34	1	4880	2	Y	15					103
							17	9									
09	5400	X	5101	-0-	-299	-0-	36	1	5048	2	Y	15					118
							17	9									
10	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	35	1	4952	2	Y	14					132
							15	9									

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	740	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	609	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	652	1	4662	2	N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	774	1	4353	2	N	-0-					-0-
*09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4023	2	N	-0-					-0-
*10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1059	1	3637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	702	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	278	1	7553	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8198	-0-	-513	-0-	497	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	507	1	7801	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8127	-0-	-123	-0-	494	1	7633	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8208	-0-	-193	-0-	499	1	7709	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	597	1	2546	2	N	15	3	8			252
							17	9									
06	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	261	1	2289	2	N	22	195	1	4	8	75
							24	9									
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	280	1	2244	2	N	7					82
							8	9									
08	3503	X	2614	-0-	-889	-0-	275	1	2336	2	N	3					85
							3	9									
09	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	217	1	1910	2	N	5					90
							6	9									
10	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	268	1	1994	2	N	10					100
							11	9									

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	375	1	13059	2	N	11	5	8			153
							12	9									
06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	321	1	11238	2	N	18	80	1			91
							20	9									
07	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	610	1	9695	2	N	3					94
							3	9									
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	609	1	9452	2	N	-0-					94
*09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	604	1	9483	2	N	-0-					94
10	9734	X	9655	-0-	-79	-0-	590	1	9065	2	N	-0-					94

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

05	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	338	1	11792	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11359	-0-	-311	-0-	315	1	11044	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10559	-0-	-1500	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10316	-0-	-1743	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10233	-0-	-1437	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	220	1	4208	2	N	7					115
							8	9									
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	385	1	4184	2	N	-0-					115
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	1041	1	3112	2	N	-0-					115
08	2883	X	1921	-0-	-962	-0-	569	1	1352	2	N	-0-					115
09	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					115
10	2883	X	2191	-0-	-692	-0-	108	1	2071	2	N	11	89	1			37
							12	9									

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

05	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	317	1	2997	2	N	16	197	1	1	8	42
							18	9									
06	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	341	1	2991	2	N	27	2	8			67
							30	9									
07	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3143	2	10	9	N	9					76
08	4185	X	3137	-0-	-1048	-0-	3107	2	30	9	N	27	11	8			92
09	3450	X	2897	-0-	-553	-0-	2894	2	3	9	N	3					95
10	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3011	2	7	9	N	6					101

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

05	9145	X	8734	-0-	-411	-0-	243	1	8482	2	N	8					102
							9	9									
06	8850	X	8651	-0-	-199	-0-	240	1	8391	2	N	18	35	1			85
							20	9									
07	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	476	1	8960	2	N	6					91
							7	9									
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	552	1	10117	2	N	5					96
							6	9									
*09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	459	1	9103	2	N	3					99
							3	9									
*10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	480	1	9496	2	N	6					105
							7	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

05	4774	X	3472	-0-	-1302	-0-	482	1	2990	2	Y	-0-					10
06	3870	X	3124	-0-	-746	-0-	486	1	2638	2	Y	-0-					10
07	3999	X	2561	-0-	-1438	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-					10
08	3999	X	1864	-0-	-2135	-0-	245	1	1619	2	Y	-0-					10
09	3360	X	2527	-0-	-833	-0-	341	1	2182	2	Y	4					14
							4	9									
10	3472	X	2736	-0-	-736	-0-	508	1	2228	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	220	1	6444	2	N	13	42	1			17
							14	9									
06	6900	X	5808	-0-	-1092	-0-	279	1	5528	2	N	1					18
							1	9									
07	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	274	1	6433	3	N	1	3	1			16
							1	9									
08	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	341	1	6420	3	N	-0-					16
*09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	385	1	6384	3	N	6					22
							7	9									
*10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	398	1	6500	3	N	1					23
							1	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	167	1	7311	2	Y	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	544	1	6994	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7483	-0-	-298	-0-	103	1	7380	2	Y	-0-					-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	622	1	7175	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7240	-0-	-290	-0-	607	1	6633	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7268	-0-	-513	-0-	555	1	6713	2	Y	-0-					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	334	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	558	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4054	-0-	-38	-0-	565	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	489	1	3511	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	494	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	508	1	3564	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	3089	-0-	-5839	-0-	102	1	2983	2	N	4					16
							4	9									
06	7830	X	3492	-0-	-4338	-0-	168	1	3318	2	N	5					21
							6	9									
07	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	110	1	2584	3	N	1	1	1			21
							1	9									
08	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	177	1	3327	3	N	-0-					21
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	222	1	3684	3	N	4	11	1			14
							4	9									
10	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	184	1	3011	3	N	3					17
							3	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1244	-0-	-2755	-0-	173	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	658	-0-	-782	-0-	102	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	418	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	747	1	4786	2	N	-0-					-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	745	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	690	1	4963	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	669	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	3809	-0-	-1895	-0-	476	1	3333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	1379	-0-	-811	-0-	186	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	370	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	306	1	2196	2	N	-0-					-0-
*09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	229	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	123	-0-	-2543	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	380	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	425	1	2309	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	287	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	426	1	2817	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	388	1	2478	2	Y	-0-					-0-
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	585	1	2565	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

05	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	123	1	3600	2	N	2					23
							2	9									
06	3870	X	1630	-0-	-2240	-0-	78	1	1550	2	N	2					25
							2	9									
07	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	149	1	3495	3	N	1	2	1			24
							1	9									
08	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	180	1	3392	3	N	-0-					24
09	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	197	1	3273	3	N	2					26
							2	9									
10	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	213	1	3472	3	N	3					29
							3	9									

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1498	1	5454	2	Y	15	28	1			10
							17	9									
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1414	1	6009	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1398	1	6788	2	Y	12	8	1			17
							13	9									
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1461	1	6280	2	Y	25	10	1			32
							28	9									
*09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	1416	1	6315	2	Y	22	15	1			39
							24	9									
*10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1805	1	7950	2	Y	49	33	1			55
							54	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

05	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	3169	1	9497	2	N	-0-					-0-
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	2805	1	9188	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	2950	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	3086	1	10066	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11820	-0-	-450	-0-	838	1	10982	2	N	-0-					-0-
*10	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	402	1	13859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2056	-0-	-2997	-0-	477	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3720	-0-	-450	-0-	1509	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	1762	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1123	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	867	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2490	-0-	-1416	-0-	192	1	2298	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14565	-0-	-904	-0-	564	1	14001	2	N	-0-					-0-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	485	1	15266	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	15455	-0-	-14	-0-	293	1	15162	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12773	-0-	-1797	-0-	287	1	12486	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	11557	-0-	-4193	-0-	345	1	11212	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	11744	-0-	-4531	-0-	34	1	11710	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	221	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1831	-0-	-1739	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3789	-0-	-1264	-0-	91	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2125	-0-	-2928	-0-	53	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	130	1	4574	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3522	-0-	-880	-0-	157	1	3365	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	633	1	20789	2	N	-0-					-0-
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	615	1	19896	2	N	-0-					-0-
07	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	45	1	18024	2	N	-0-					-0-
08	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	96	1	18904	2	N	-0-					-0-
*09	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	102	1	18791	2	N	-0-					-0-
*10	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	392	1	18763	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	123	1	3602	2	N	1					6
							1	9									
06	4860	X	4150	-0-	-710	-0-	197	1	3907	2	N	42					48
							46	9									
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	189	1	4428	3	N	1	2	1			47
							1	9									
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	316	1	5947	3	N	24	65	1			6
							26	9									
*09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	357	1	5924	3	N	8					14
							9	9									
*10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	344	1	5620	3	N	-0-					14

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	572	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	478	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	584	1	3283	2	N	-0-					-0-
*09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	716	1	3391	2	N	-0-					-0-
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	832	1	2858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	221	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4336	-0-	-404	-0-	215	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	206	1	4359	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	197	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3998	-0-	-412	-0-	206	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3927	-0-	-630	-0-	185	1	3742	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

05	6293	X	4633	-0-	-1660	-0-	129	1	4502	2	Y	2					22
							2	9									
06	5430	X	4723	-0-	-707	-0-	194	1	4522	2	Y	6					28
							7	9									
07	5487	X	4628	-0-	-859	-0-	68	1	4557	2	Y	3	15	1			16
							3	9									
08	5425	X	4848	-0-	-577	-0-	76	1	4771	2	Y	1					17
							1	9									
09	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	77	1	4472	2	Y	1					18
							1	9									
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	8	1	4957	2	Y	6					24
							7	9									

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	638	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	626	1	11992	2	N	-0-					-0-
07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	686	1	14488	2	N	-0-					-0-
08	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	647	1	14206	2	N	-0-					-0-
*09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	658	1	12513	2	N	-0-					-0-
*10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	627	1	12651	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

*01	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	458	1	5923	2	Y	1	41	1			46
							1	9									
*02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	426	1	5986	2	Y	-0-	46	1			-0-
*03	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	855	1	5982	2	Y	-0-					-0-
*04	7290	X	6140	-0-	-1150	-0-	719	1	5421	2	Y	-0-					-0-
*05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1052	1	6516	2	Y	-0-					-0-
*06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1163	1	6309	2	Y	-0-					-0-
*07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	977	1	6472	2	Y	-0-					-0-
*08	7564	X	7462	-0-	-102	-0-	981	1	6481	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	980	1	6266	2	Y	-0-					-0-
*10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1450	1	6351	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4507	-0-	-2933	-0-	133	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4636	-0-	-2234	-0-	139	1	4497	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4376	-0-	-1545	-0-	11	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	23	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2538	-0-	-2112	-0-	14	1	2524	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1675	-0-	-3130	-0-	34	1	1641	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	9544	-0-	-2732	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9578	-0-	-2302	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9726	-0-	-1992	-0-	26	1	9700	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10297	-0-	-1080	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9071	-0-	-769	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	243	1	8471	2	Y	11					121
							12	9									
06	8730	X	8478	-0-	-252	-0-	234	1	8190	2	Y	49	120	1			50
							54	9									
07	9021	X	8523	-0-	-498	-0-	238	1	8279	2	Y	5					55
							6	9									
08	9021	X	8381	-0-	-640	-0-	236	1	8136	2	Y	8					63
							9	9									
09	8490	X	8087	-0-	-403	-0-	226	1	7861	2	Y	-0-					63
10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	234	1	8066	2	Y	17					80
							19	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	10000	-0-	-137	-0-	279	1	9719	2	Y	2	23	1			14
							2	9									
06	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	266	1	9303	2	Y	-0-					14
07	9672	X	9578	-0-	-94	-0-	9578	2			Y	-0-					14
08	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	9185	2			Y	-0-					14
09	9360	X	9220	-0-	-140	-0-	9220	2			Y	-0-					14
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			Y	-0-					14

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	905	-0-	-2009	-0-	151	1	746	2	Y	7					140
							8	9									
06	1890	X	448	-0-	-1442	-0-	76	1	341	2	Y	28					168
							31	9									
07	1953	X	259	-0-	-1694	-0-	253	2	6	9	Y	5	138	1			35
08	1395	X	215	-0-	-1180	-0-	215	2			Y	-0-					35
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					35
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

05	10013	X	5699	-0-	-4314	-0-	955	1	4727	2	Y	15	195	1	1	8	72
							17	9									
06	7740	X	5318	-0-	-2422	-0-	971	1	4332	2	Y	14	1	8			85
							15	9									
07	7998	X	4562	-0-	-3436	-0-	4554	2	8	9	Y	7					92
08	6169	X	4717	-0-	-1452	-0-	4706	2	11	9	Y	10					102
09	5730	X	3980	-0-	-1750	-0-	3977	2	3	9	Y	3					105
10	5704	X	5028	-0-	-676	-0-	5022	2	6	9	Y	5					110

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

05	8556	X	7816	-0-	-740	-0-	218	1	7598	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	211	1	7352	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7810	-0-	-746	-0-	219	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	219	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	209	1	7254	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7753	-0-	-59	-0-	219	1	7534	2	N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

05	5146	X	4344	-0-	-802	-0-	219	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3765	-0-	-1215	-0-	132	1	3633	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	103	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	114	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3579	-0-	-621	-0-	217	1	3362	2	N	-0-					-0-
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	205	1	4519	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

05	6293	X	5121	-0-	-1172	-0-	266	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	240	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4459	-0-	-1400	-0-	201	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4565	-0-	-1294	-0-	199	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4442	-0-	-778	-0-	293	1	4149	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	336	1	4540	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

05	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	573	1	8441	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8992	-0-	-188	-0-	567	1	8425	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8187	-0-	-90	-0-	319	1	7868	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7943	-0-	-1078	-0-	313	1	7630	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	2881	-0-	-6119	-0-	114	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	4929	-0-	-4371	-0-	195	1	4734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4192	2	N	22					57
							24	9									
06	4410	X	3710	-0-	-700	-0-	605	1	3105	2	N	-0-					57
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1182	1	4313	2	N	-0-					57
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1215	1	3634	2	N	28					85
							31	9									
*09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	1503	1	4748	2	N	17	82	1			20
							19	9									
*10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1466	1	4468	2	N	-0-					20

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	802	-0-	-2918	-0-	63	1	739	2	N	-0-					93
06	4080	X	2228	-0-	-1852	-0-	359	1	1841	2	N	25					118
							28	9									
07	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	766	1	2794	2	N	-0-					118
08	4216	X	4059	-0-	-157	-0-	1014	1	3032	2	N	12					130
							13	9									
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1163	1	3674	2	N	-0-	83	1			47
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	908	1	2769	2	N	-0-					47

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	582	1	6775	2	Y	-0-					140
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1191	1	6112	2	Y	24					164
							26	9									
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1692	1	6176	3	Y	-0-					164
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	2058	1	6158	3	Y	11					175
							12	9									
*09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	1883	1	5950	3	Y	1	37	1			139
							1	9									
*10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1921	1	5853	3	Y	-0-					139

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	96	-0-	-183	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					74
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					81
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	Y	-0-	59	1			22
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	353	1	1117	3	Y	-0-					22
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	172	1	525	3	Y	-0-					22

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	N	33					208
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2508	2	19	9	N	17	193	1			32
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					40
08	2542	N	2270	-0-	-272	-0-	2250	2	20	9	N	18					58
09	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2304	2	8	9	N	7					65
10	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	2334	2	20	9	N	18					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	598	1	2957	2	Y	5	3	8			182
							6	9									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	635	1	2832	2	Y	4	3	8			183
							4	9									
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2763	2	13	9	Y	12	58	1			137
08	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2958	2	29	9	Y	26	23	8			140
09	3000	X	2369	-0-	-631	-0-	2366	2	3	9	Y	3					143
10	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	2467	2			Y	-0-					143

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11466	-0-	-1027	-0-	706	1	10760	2	N	-0-					52
06	12090	X	10891	-0-	-1199	-0-	407	1	10484	2	N	-0-					52
07	11811	X	9671	-0-	-2140	-0-	104	1	9561	2	N	5					57
							6	9									
08	11532	X	10150	-0-	-1382	-0-	109	1	10041	2	N	-0-					57
09	11100	X	9915	-0-	-1185	-0-	108	1	9807	2	N	-0-					57
10	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-	119	1	10165	2	N	-0-					57

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	324	1	4755	2	N	-0-					-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	211	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	74	1	4618	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	92	-0-	-4992	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	5084	X	2481	-0-	-2603	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	700	1	10326	2	N	-0-					-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	635	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	338	1	8323	2	N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	331	1	8074	2	N	-0-					-0-
*09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	309	1	7466	2	N	-0-					-0-
*10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	148	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	913	-0-	-916	-0-	127	1	786	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	876	-0-	-953	-0-	107	1	769	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1624	-0-	-146	-0-	205	1	1419	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1072	-0-	-695	-0-	134	1	938	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	366	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	518	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3028	-0-	-1312	-0-	422	1	2606	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3096	-0-	-1275	-0-	378	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	465	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	449	1	3143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6210	-0-	-1044	-0-	520	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6113	-0-	-907	-0-	217	1	5896	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6047	-0-	-1207	-0-	367	1	5680	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5992	-0-	-890	-0-	366	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5737	-0-	-743	-0-	349	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	356	1	5503	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2949	-0-	-151	534	97	1	2846	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
06	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	110	1	2170	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	3441	X	1180	-0-	-2261	-0-	48	1	1129	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
08	3441	X	483	-0-	-2958	-0-	24	1	456	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	3330	X	214	-0-	-3116	-0-	12	1	198	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	2945	X	569	-0-	-2376	-0-	33	1	534	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					95
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	671	1	4157	2	Y	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	844	1	4578	2	Y	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	652	1	4314	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	582	1	3843	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4041	-0-	-1389	-0-	547	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4360	-0-	-1251	-0-	810	1	3550	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

05	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	141	1	3866	2	N	1					1
							1	9									
06	4740	X	3432	-0-	-1308	-0-	124	1	3308	2	N	-0-					1
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	145	1	3997	3	N	-0-					1
08	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	165	1	3552	3	N	-0-					1
09	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	120	1	3464	3	N	-0-					1
10	4154	X	3194	-0-	-960	-0-	119	1	3075	3	N	-0-					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

05	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	450	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3211	-0-	-809	-0-	263	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3120	-0-	-1530	-0-	1141	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2783	-0-	-1867	-0-	1018	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3188	-0-	-1312	-0-	1392	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	1464	1	1809	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3562	2	6	9	N	5					152
06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3246	2	7	9	N	6	135	1			23
07	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3289	2			N	-0-					23
08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3264	2	6	9	N	5					28
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2					30
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					30

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	446	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5182	-0-	-218	-0-	184	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	316	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5106	-0-	-226	-0-	312	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	300	1	4633	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	307	1	4739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					48
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					48

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	156	1	4049	2	N	1					218
							1	9									
06	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	167	1	3846	2	N	12	118	1			112
							13	9									
07	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3921	2	7	9	N	6					118
08	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	4066	2	8	9	N	7					125
09	4110	X	3658	-0-	-452	-0-	3658	2			N	-0-					125
10	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	2			N	-0-					125

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1561	1	3519	2	Y	3	24	1			7
							3	9									
06	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	637	1	3334	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
07	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	713	1	3460	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	824	1	3541	2	Y	122	3	1			128
							134	9									
09	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	796	1	3549	2	Y	106	59	1			175
							117	9									
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	878	1	3868	2	Y	137	145	1			167
							151	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	186	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	20	1	546	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	404	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	674	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	674	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	553	1	3978	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4636	-0-	-344	-0-	585	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	587	1	4115	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	816	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8312	-0-	-838	-0-	1123	1	7189	2	N	-0-					-0-
07	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1543	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	1435	1	10318	2	N	-0-					-0-
*09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1378	1	9538	2	N	-0-					-0-
*10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1451	1	10175	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	1	1	7	2	N	2					44
							2	9									
06	1500	X	985	-0-	-515	-0-	87	1	898	2	N	-0-					44
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	N	-0-					44
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	133	1	2148	2	N	-0-					44
*09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	172	1	2126	2	N	-0-					44
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	177	1	1989	2	N	-0-					44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	104	1	2689	2	N	1					138
							1	9									
06	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	113	1	2602	2	N	19	77	1			80
							21	9									
07	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2705	2	3	9	N	3					83
08	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	2257	2	13	9	N	12					95
09	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	2562	2	8	9	N	7					102
10	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2704	2	6	9	N	5					107

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	634	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	806	1	5160	2	N	-0-					-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1020	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	876	1	6302	2	N	-0-					-0-
*09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	864	1	5988	2	N	-0-					-0-
*10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	840	1	5891	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					12
06	4320	X	1531	-0-	-2789	-0-	250	1	1281	2	Y	-0-					12
07	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	373	1	1363	2	Y	-0-					12
08	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	270	1	807	2	Y	-0-					12
09	1530	X	305	-0-	-1225	-0-	73	1	232	2	Y	-0-					12
10	1736	X	676	-0-	-1060	-0-	167	1	509	2	Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	404	1	4401	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4724	-0-	-346	-0-	638	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4706	-0-	-533	-0-	655	1	4051	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	3934	-0-	-1150	-0-	480	1	3454	2	Y	-0-					-0-
*09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	644	1	4455	2	Y	-0-					-0-
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	691	1	4841	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	602	1	6586	2	N	-0-					-0-
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	293	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	484	1	7500	2	N	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	487	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7501	-0-	-629	-0-	456	1	7045	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	499	1	7705	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4035	-0-	-1018	-0-	313	1	3702	2	Y	18	61	1			27
							20	9									
06	4890	X	1123	-0-	-3767	-0-	99	1	1021	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
07	3937	X	892	-0-	-3045	-0-	62	1	788	2	Y	38					65
							42	9									
08	4030	X	1508	-0-	-2522	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-					65
09	3900	X	2765	-0-	-1135	-0-	206	1	2546	2	Y	12					77
							13	9									
10	4030	X	1058	-0-	-2972	-0-	86	1	970	2	Y	2	59	1			20
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	603	1	7138	2	Y	18	61	1			27
							20	9									
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	819	1	8450	2	Y	-0-					27
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	657	1	8387	2	Y	38					65
							42	9									
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	478	1	7699	2	Y	-0-					65
09	8160	X	7008	-0-	-1152	-0-	522	1	6458	2	Y	25					90
							28	9									
10	8432	X	7892	-0-	-540	-0-	644	1	7244	2	Y	4	69	1			25
							4	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					23
06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	Y	-0-					23
07	961	X	236	-0-	-725	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					23
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-	17	1			6
09	1170	X	314	-0-	-856	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					6
10	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	394	1	4459	2	Y	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	175	1	4029	2	Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	224	1	4970	2	Y	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	229	1	4856	2	Y	-0-					-0-
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	265	1	5131	2	Y	-0-					-0-
*10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	265	1	5008	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	10	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	703	-0-	-2357	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	660	-0-	-2502	-0-	660	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	15475	-0-	-2970	-0-	431	1	15044	2	N	-0-					60
06	17850	X	14260	-0-	-3590	-0-	396	1	13864	2	N	-0-					60
07	17360	X	15368	-0-	-1992	-0-	109	1	15257	2	N	2					62
							2	9									
08	16337	X	14480	-0-	-1857	-0-	14480	2			N	-0-					62
09	15450	X	14242	-0-	-1208	-0-	14242	2			N	-0-					62
10	15469	X	14490	-0-	-979	-0-	14489	2	1	9	N	1					63

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	962	-0-	-7935	-0-	106	1	856	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	822	-0-	-5808	-0-	90	1	732	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	931	-0-	-4711	-0-	131	1	800	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	421	-0-	-4291	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	695	1	22816	2	N	-0-			-0-
06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	617	1	19963	2	N	-0-			-0-
07	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	37	1	15144	2	N	-0-			-0-
08	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	87	1	17159	2	N	-0-			-0-
*09	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	115	1	21267	2	N	-0-			-0-
*10	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	400	1	19121	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	723	1	5827	2	N	-0-			-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	662	1	5401	2	N	-0-			-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	691	1	4210	2	N	-0-			-0-
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	603	1	5595	2	N	-0-			-0-
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	549	1	4792	2	N	-0-			-0-
*10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	558	1	4410	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	983	1	7920	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	7190	-0-	-2320	-0-	785	1	6405	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	6050	-0-	-3715	-0-	853	1	5197	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	6069	-0-	-3665	-0-	591	1	5478	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	6319	-0-	-3101	-0-	650	1	5669	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	5942	-0-	-2955	-0-	668	1	5274	2	N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15385	-0-	-735	-0-	429	1	14956	2	N	-0-			77
06	15840	X	14799	-0-	-1041	-0-	411	1	14388	2	N	-0-			77
07	16368	X	15053	-0-	-1315	-0-	15053	2			N	-0-			77
08	16368	X	15169	-0-	-1199	-0-	15169	2			N	-0-			77
09	15210	X	14514	-0-	-696	-0-	14514	2			N	-0-			77
10	15376	X	14862	-0-	-514	-0-	14862	2			N	-0-			77

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	1581	1	10004	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	11187	-0-	-903	-0-	1309	1	9878	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	10523	-0-	-1970	-0-	1291	1	9232	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	10900	-0-	-1252	-0-	1645	1	9255	2	N	-0-			-0-
09	11220	X	10578	-0-	-642	-0-	1845	1	8733	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	9965	-0-	-1629	-0-	2247	1	7718	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	2061	-0-	-5131	-0-	104	1	1957	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	1073	-0-	-5887	-0-	38	1	1035	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	2299	-0-	-4893	-0-	55	1	2244	2	N	-0-			-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	204	1	7986	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	336	1	5198	2	N	-0-			-0-
*10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	299	1	6602	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	283	1	9856	2	N	5					39
							6	9									
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	336	1	11771	2	N	7	1	8			45
							8	9									
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	649	1	10306	2	N	5					50
							6	9									
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	614	1	9520	2	N	6					56
							7	9									
09	12030	X	9783	-0-	-2247	-0-	585	1	9192	2	N	5					61
							6	9									
10	12431	X	9743	-0-	-2688	-0-	595	1	9141	2	N	6					67
							7	9									

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	102	1	2526	2	N	-0-					-0-
*09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1670	1	6448	2	N	-0-					-0-
*10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1659	1	5006	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

05	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	276	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4095	-0-	-195	-0-	258	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	178	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	223	1	5451	2	N	-0-					-0-
*09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4160	2	N	-0-					-0-
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	244	1	5922	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	862	1	3017	2	Y	7					80
							8	9									
06	3690	X	2887	-0-	-803	-0-	554	1	2302	2	Y	28	1	8			107
							31	9									
07	3813	X	2352	-0-	-1461	-0-	282	1	2057	2	Y	12	61	1			58
							13	9									
08	3875	X	2461	-0-	-1414	-0-	302	1	2148	2	Y	10					68
							11	9									
09	3750	X	2465	-0-	-1285	-0-	409	1	2042	2	Y	13					81
							14	9									
10	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	381	1	1824	2	Y	25					106
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	411	1	11299	2	N	1					2
							1	9									
06	12630	X	10675	-0-	-1955	-0-	386	1	10289	2	N	-0-					2
07	13051	X	10392	-0-	-2659	-0-	364	1	10028	3	N	-0-					2
08	12741	X	10719	-0-	-2022	-0-	476	1	10243	3	N	-0-					2
09	11940	X	10308	-0-	-1632	-0-	344	1	9963	3	N	1					3
							1	9									
10	11718	X	9518	-0-	-2200	-0-	354	1	9163	3	N	1					4
							1	9									

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					17
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			16
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

05	10168	X	9524	-0-	-644	-0-	266	1	9258	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9690	-0-	-150	-0-	269	1	9421	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10161	-0-	-7	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8650	-0-	-1040	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8592	-0-	-1576	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

05	4588	X	2274	-0-	-2314	-0-	114	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1303	-0-	-3137	-0-	65	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	1255	-0-	-3333	-0-	57	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2803	-0-	-1754	-0-	122	1	2681	2	N	-0-					-0-
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	183	1	3481	2	N	-0-					-0-
*10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	183	1	3705	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

05	7409	X	7253	-0-	-156	-0-	607	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7155	-0-	-15	-0-	254	1	6901	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7401	-0-	-8	-0-	449	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7342	-0-	-67	-0-	448	1	6894	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6658	-0-	-512	-0-	405	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6680	-0-	-729	-0-	406	1	6274	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	1	348	2	N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					-0-
07	403	X	395	-0-	-8	-0-	48	1	347	2	N	-0-					-0-
08	403	X	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-					-0-
09	390	X	161	-0-	-229	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1106	1	3799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					91
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	8					99
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	11	82	1			28
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					28
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	6	6	8			28
*10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					28

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

05	11904	X	10247	-0-	-1657	-0-	286	1	9957	2	Y	4					102
							4	9									
06	11010	X	7018	-0-	-3992	-0-	195	1	6810	2	Y	12	55	1			59
							13	9									
07	11408	X	8246	-0-	-3162	-0-	231	1	8009	2	Y	5					64
							6	9									
08	11408	X	7128	-0-	-4280	-0-	201	1	6927	2	Y	-0-					64
09	11040	X	6686	-0-	-4354	-0-	187	1	6487	2	Y	11					75
							12	9									
10	10261	X	7405	-0-	-2856	-0-	426	1	6979	2	Y	-0-					75

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

05	T. A.		1850	-0-	1850	2145	52	1	1798	2	Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2145					Y	-0-	4	1			3
07	2145	X	-0-	-0-	-2145	-0-					Y	-0-					3
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					3
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

05	14446	X	13000	-0-	-1446	-0-	363	1	12633	2	Y	4					104
							4	9									
06	13980	X	12928	-0-	-1052	-0-	359	1	12556	2	Y	12	56	1			60
							13	9									
07	14446	X	6791	-0-	-7655	-0-	190	1	6595	2	Y	5					65
							6	9									
08	14384	X	3526	-0-	-10858	-0-	100	1	3426	2	Y	-0-					65
09	12930	X	5361	-0-	-7569	-0-	150	1	5199	2	Y	11					76
							12	9									
10	13361	X	12209	-0-	-1152	-0-	703	1	11506	2	Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	332	1	3933	2	Y	19	61	1	1	8	27
							21	9									
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	361	1	3722	2	Y	-0-					27
07	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	315	1	4015	2	Y	38					65
							42	9									
08	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	232	1	3728	2	Y	-0-					65
09	4320	X	3746	-0-	-574	-0-	279	1	3453	2	Y	13	1	8			77
							14	9									
10	4371	X	3240	-0-	-1131	-0-	264	1	2970	2	Y	5	59	1	3	8	20
							6	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	370	1	12912	2	N	-0-					61
06	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	359	1	12592	2	N	-0-					61
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					61
08	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					61
*09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					61
*10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					61

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	297	1	5637	2	N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	250	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	298	1	6305	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5474	-0-	-447	-0-	238	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4776	-0-	-954	-0-	239	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4807	-0-	-1796	-0-	227	1	4580	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	213	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	857	-0-	-1123	-0-	43	1	814	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	129	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2155	-0-	-2092	-0-	94	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	2045	-0-	-2065	-0-	102	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2084	-0-	-2163	-0-	98	1	1986	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	1035	1	3582	2	N	25					183
							28	9									
06	5370	X	4109	-0-	-1261	-0-	890	1	3160	2	N	54	119	1			118
							59	9									
07	5549	X	3243	-0-	-2306	-0-	3220	2	23	9	Y	21	111	1			28
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			Y	-0-					28
*09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					28
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8458	-0-	-1617	-0-	1515	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7689	-0-	-801	-0-	823	1	6866	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9115	-0-	-1704	-0-	212	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	8206	-0-	-2613	-0-	207	1	7999	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9565	-0-	-905	-0-	251	1	9314	2	N	-0-					-0-
*10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	247	1	10036	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	312	1	1393	2	N	21	1	8			92
							23	9									
06	480	X	447	-0-	-33	-0-	436	2	11	9	N	10					102
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					102
08	2511	X	164	-0-	-2347	-0-	164	2			N	-0-					102
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	393	1	2015	2	N	20	2	8			120
							22	9									
*10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	N	14	1	8			133

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	110	-0-	-448	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	150	1	129	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	3989	-0-	-2831	-0-	239	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	344	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	237	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	295	1	4621	2	N	-0-					-0-
*09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	290	1	4540	2	N	-0-					-0-
*10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	312	1	4892	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6605	-0-	-153	-0-	554	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	919	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	875	1	5407	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	726	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6082	-0-	-728	-0-	768	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5951	-0-	-1086	-0-	743	1	5208	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11562	-0-	-683	-0-	971	1	10591	2	N	-0-					-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1610	1	10303	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11594	-0-	-248	-0-	1615	1	9979	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10872	-0-	-970	-0-	1329	1	9543	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10266	-0-	-1644	-0-	1297	1	8969	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10728	-0-	-1579	-0-	1340	1	9388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	793	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6926	-0-	-334	-0-	402	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6507	-0-	-995	-0-	302	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6473	-0-	-1029	-0-	260	1	6213	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6751	-0-	-509	-0-	398	1	6353	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6345	-0-	-1157	-0-	373	1	5972	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	5426	2			N	-0-					82
06	5700	X	4732	-0-	-968	-0-	4731	2	1	9	N	1	61	1			22
07	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2			N	-0-					22
08	5890	X	3256	-0-	-2634	-0-	3256	2			N	-0-					22
*09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					22
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					22

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2999	-0-	-1589	-0-	2999	2			N	-0-					25
06	4440	X	3456	-0-	-984	-0-	3456	2			N	-0-					25
07	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	2			N	-0-					25
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					25
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					25
*10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4507	2	2	9	N	2					27

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8889	-0-	-1093	-0-	385	1	8504	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8656	-0-	-1004	-0-	360	1	8296	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9026	-0-	-956	-0-	622	1	8404	2	N	-0-					-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	757	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8548	-0-	-122	-0-	707	1	7841	2	N	-0-					-0-
*10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	742	1	8491	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8928	-0-	-744	-0-	1579	1	7349	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8714	-0-	-646	-0-	2151	1	6563	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9079	-0-	-593	-0-	2240	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8139	-0-	-789	-0-	2126	1	6013	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7839	-0-	-861	-0-	2067	1	5772	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	2169	1	6117	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	293	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	456	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	484	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	415	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3471	-0-	-159	-0-	438	1	3033	2	N	-0-					-0-
*10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	469	1	3286	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	227	1	6641	2	N	2					19
							2	9									
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	4					23
							4	9									
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	279	1	6557	3	N	2	3	1			22
							2	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	338	1	6350	3	N	1					23
							1	9									
*09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	379	1	6292	3	N	2					25
							2	9									
*10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	411	1	6710	3	N	-0-					25

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

05	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	1058	1	6550	2	Y	-0-					35
06	7230	X	6776	-0-	-454	-0-	1055	1	5721	2	Y	-0-					35
07	7471	X	6417	-0-	-1054	-0-	842	1	5575	2	Y	-0-					35
08	7595	X	7060	-0-	-535	-0-	928	1	6132	2	Y	-0-					35
09	7350	X	6668	-0-	-682	-0-	902	1	5766	2	Y	-0-					35
10	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	1344	1	5890	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

05	620	N	17	-0-	-603	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

05	7998	X	7578	-0-	-420	-0-	636	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	1081	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7683	-0-	-222	-0-	938	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7486	-0-	-404	-0-	945	1	6541	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	967	1	6779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8087	-0-	-1244	-0-	267	1	7801	2	N	17					73
							19	9									
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	545	1	10800	2	N	3					76
							3	9									
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	435	1	10229	3	N	7	5	1			78
							8	9									
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	536	1	10080	3	N	1					79
							1	9									
*09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	595	1	9868	3	N	6					85
							7	9									
10	11718	X	11035	-0-	-683	-0-	636	1	10399	3	N	-0-					85

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11476	-0-	-87	-0-	379	1	11079	2	N	16					72
							18	9									
06	11340	X	10314	-0-	-1026	-0-	496	1	9814	2	N	4					76
							4	9									
07	11718	X	9239	-0-	-2479	-0-	377	1	8855	3	N	6	4	1			78
							7	9									
08	11718	X	10196	-0-	-1522	-0-	515	1	9681	3	N	-0-					78
09	11100	X	10965	-0-	-135	-0-	623	1	10334	3	N	7					85
							8	9									
10	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	593	1	9683	3	N	-0-					85

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	261	1	7634	2	N	2					15
							2	9									
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	366	1	7241	2	N	4					19
							4	9									
07	7533	X	7419	-0-	-114	-0-	303	1	7113	3	N	3	3	1			19
							3	9									
08	7533	X	7383	-0-	-150	-0-	373	1	7010	3	N	-0-					19
09	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	409	1	6792	3	N	2					21
							2	9									
10	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	413	1	6746	3	N	1					22
							1	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7844	-0-	-929	-0-	175	1	7666	2	Y	3					14
							3	9									
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	547	1	7035	2	Y	1					15
							1	9									
07	8742	X	6819	-0-	-1923	-0-	94	1	6724	2	Y	1					16
							1	9									
08	7874	X	7704	-0-	-170	-0-	614	1	7088	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	7590	X	7272	-0-	-318	-0-	610	1	6662	2	Y	-0-					4
10	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	563	1	6801	2	Y	4					8
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7954	-0-	-602	-0-	178	1	7773	2	Y	3					14
							3	9									
06	8100	X	7784	-0-	-316	-0-	561	1	7222	2	Y	1					15
							1	9									
07	8370	X	7576	-0-	-794	-0-	104	1	7471	2	Y	1					16
							1	9									
08	8308	X	8128	-0-	-180	-0-	648	1	7478	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	7770	X	7670	-0-	-100	-0-	643	1	7027	2	Y	-0-					4
10	8029	X	7756	-0-	-273	-0-	592	1	7160	2	Y	4					8
							4	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	128	1	3750	2	Y	18	28	1			10
							20	9									
06	3660	X	2902	-0-	-758	-0-	138	1	2733	2	Y	28					38
							31	9									
07	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	149	1	3505	3	Y	42	34	1			46
							46	9									
08	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	206	1	3874	3	Y	13	39	1			20
							14	9									
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	233	1	3865	3	Y	27					47
							30	9									
*10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	244	1	3983	3	Y	19	37	1			29
							21	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	70	1	62	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	124	1	2370	2	N	-0-					167
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2580	2	N	6					173
							7	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	139	1	2663	2	N	-0-					173
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	172	1	2620	2	N	-0-					173
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	N	-0-					173
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	136	1	2597	2	N	-0-					173

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	84	1	1600	2	N	1					138
							1	9									
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	76	1	1493	2	N	20					158
							22	9									
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					158
08	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	98	1	1487	2	N	20					178
							22	9									
*09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-					178
10	1767	X	1364	-0-	-403	-0-	67	1	1291	2	N	5					183
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	803	1	4977	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	840	1	4556	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	637	1	4215	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5759	-0-	-7	-0-	757	1	5002	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	741	1	4733	2	Y	-0-					-0-
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1105	1	4838	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1429	1	8855	2	Y	-0-					-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1578	1	8564	2	Y	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1294	1	8570	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9774	-0-	-394	-0-	1285	1	8489	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	1266	1	8095	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	9651	-0-	-517	-0-	1793	1	7858	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

05	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

05	13051	X	9143	-0-	-3908	-0-	386	1	8754	2	N	3	1	8			45
							3	9									
06	12240	X	11072	-0-	-1168	-0-	342	1	10730	2	N	-0-					45
07	12307	X	10194	-0-	-2113	-0-	56	1	10137	2	N	1					46
							1	9									
08	9889	X	6701	-0-	-3188	-0-	39	1	6662	2	N	-0-					46
09	11070	X	2079	-0-	-8991	-0-	12	1	2066	2	N	1					47
							1	9									
10	11439	X	4051	-0-	-7388	-0-	24	1	4027	2	N	-0-					47

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

05	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-					68
06	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					68
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					68
08	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3950	2			N	-0-					68
09	4290	X	2874	-0-	-1416	-0-	2874	2			N	-0-					68
10	4433	X	3271	-0-	-1162	-0-	3271	2			N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

05	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	385	1	11193	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11021	-0-	-679	-0-	365	1	10656	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11195	-0-	-554	-0-	370	1	10825	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11412	-0-	-337	-0-	381	1	11031	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11228	-0-	-142	-0-	394	1	10834	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	11390	-0-	-173	-0-	391	1	10999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	422	1	9571	2	N	1					46
							1	9									
06	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	302	1	9461	2	N	-0-					46
07	9951	X	9409	-0-	-542	-0-	51	1	9356	2	N	2					48
							2	9									
08	9951	X	8338	-0-	-1613	-0-	48	1	8290	2	N	-0-					48
09	9630	X	8710	-0-	-920	-0-	52	1	8657	2	N	1					49
							1	9									
10	9951	X	9455	-0-	-496	-0-	56	1	9399	2	N	-0-					49

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11136	-0-	-1729	-0-	311	1	10822	2	Y	3					256
							3	9									
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	323	1	11299	2	Y	4	195	1			65
							4	9									
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12009	2	4	9	Y	4					69
08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	14	1	11880	2	Y	-0-					69
*09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	312	1	11065	2	Y	3					72
							3	9									
*10	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	217	1	11301	2	Y	-0-					72

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1228	1	4248	2	N	4					70
							4	9									
06	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	1327	1	4710	2	N	11	63	1			18
							12	9									
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					18
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					18
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					18
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					18

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6551	-0-	-1850	-0-	1806	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	5632	-0-	-2498	-0-	1687	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5879	-0-	-1902	-0-	1751	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5849	-0-	-1932	-0-	1789	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4035	-0-	-3495	-0-	1501	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5526	-0-	-1015	-0-	1622	1	3904	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6427	-0-	-2222	-0-	320	1	6107	2	Y	-0-					9
06	7830	X	5453	-0-	-2377	-0-	424	1	5029	2	Y	-0-					9
07	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	404	1	4679	2	Y	-0-					9
08	6417	X	3966	-0-	-2451	-0-	320	1	3646	2	Y	-0-					9
09	6210	X	1793	-0-	-4417	-0-	141	1	1652	2	Y	-0-					9
*10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	682	1	7082	2	Y	-0-					9

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	17893	-0-	-428	-0-	891	1	17002	2	Y	-0-					8
06	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	1379	1	16344	2	Y	-0-					8
07	18197	X	17963	-0-	-234	-0-	1428	1	16535	2	Y	-0-					8
08	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	1417	1	16133	2	Y	-0-					8
09	17670	X	17125	-0-	-545	-0-	1349	1	15776	2	Y	-0-					8
10	18259	X	17097	-0-	-1162	-0-	1502	1	15595	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	321	1	11187	2	Y	3					171
							3	9									
06	10650	X	9865	-0-	-785	-0-	274	1	9585	2	Y	5					176
							6	9									
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11010	2	24	9	Y	22					198
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	13	1	10952	2	Y	48	64	1			182
							53	9									
09	10650	X	10334	-0-	-316	-0-	284	1	10050	2	Y	-0-					182
10	11005	X	10924	-0-	-81	-0-	206	1	10718	2	Y	-0-					182

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	487	1	9298	2	Y	-0-					8
06	14190	X	7259	-0-	-6931	-0-	565	1	6694	2	Y	-0-					8
07	14663	X	11685	-0-	-2978	-0-	929	1	10756	2	Y	-0-					8
08	14663	X	9706	-0-	-4957	-0-	784	1	8922	2	Y	-0-					8
09	12300	X	7271	-0-	-5029	-0-	573	1	6698	2	Y	-0-					8
10	11687	X	10968	-0-	-719	-0-	964	1	10004	2	Y	-0-					8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

05	11408	X	11379	-0-	-29	-0-	1057	1	10278	2	N	40					97
							44	9									
06	11040	X	10245	-0-	-795	-0-	1030	1	9157	2	N	53					150
							58	9									
07	11594	X	9324	-0-	-2270	-0-	997	1	8310	2	N	15					165
							17	9									
08	11594	X	10183	-0-	-1411	-0-	1192	1	8969	2	N	20					185
							22	9									
09	11220	X	9873	-0-	-1347	-0-	1202	1	8635	2	N	33					218
							36	9									
10	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	1581	1	9054	2	N	39					257
							43	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

05	4309	X	2149	-0-	-2160	-0-	107	1	2042	2	Y	-0-					74
06	4170	X	1597	-0-	-2573	-0-	124	1	1473	2	Y	-0-					74
07	3844	X	1690	-0-	-2154	-0-	134	1	1556	2	Y	-0-					74
08	3007	X	1822	-0-	-1185	-0-	147	1	1675	2	Y	-0-					74
09	2070	X	1468	-0-	-602	-0-	116	1	1352	2	Y	-0-					74
10	2139	X	770	-0-	-1369	-0-	68	1	702	2	Y	-0-					74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

05	23839	X	22973	-0-	-866	-0-	1143	1	21830	2	Y	-0-					26
06	23070	X	22052	-0-	-1018	-0-	1716	1	20336	2	Y	-0-					26
07	23777	X	23164	-0-	-613	-0-	1842	1	21322	2	Y	-0-					26
08	23777	X	19384	-0-	-4393	-0-	1565	1	17819	2	Y	-0-					26
09	22230	X	16980	-0-	-5250	-0-	1338	1	15642	2	Y	-0-					26
10	23157	X	16874	-0-	-6283	-0-	1482	1	15392	2	Y	-0-					26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

05	7440	X	7413	-0-	-27	-0-	622	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6764	-0-	-856	-0-	913	1	5851	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6594	-0-	-1497	-0-	918	1	5676	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6474	-0-	-1617	-0-	790	1	5684	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5670	-0-	-2160	-0-	716	1	4954	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5815	-0-	-1594	-0-	726	1	5089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	844	1	3507	2	N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	332	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	727	1	3767	2	N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	873	1	3699	2	N	-0-					-0-
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	953	1	3732	2	N	-0-					-0-
*10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	910	1	3997	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	651	1	4032	2	Y	-0-					10
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	693	1	3761	2	Y	-0-					10
07	4805	X	4105	-0-	-700	-0-	538	1	3567	2	Y	-0-					10
08	4712	X	4000	-0-	-712	-0-	525	1	3475	2	Y	-0-					10
09	4530	X	3389	-0-	-1141	-0-	458	1	2927	2	Y	4					14
							4	9									
10	4681	X	4090	-0-	-591	-0-	760	1	3330	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	708	1	4389	2	Y	-0-					10
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	781	1	4233	2	Y	-0-					10
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	680	1	4502	2	Y	-0-					10
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	731	1	4833	2	Y	-0-					10
*09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	677	1	4336	2	Y	4					14
							4	9									
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	925	1	4053	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	2	N	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	8132	-0-	-3741	-0-	2035	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	7980	-0-	-3510	-0-	1866	1	6114	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	7307	-0-	-4566	-0-	1734	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7101	-0-	-2540	-0-	1666	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	5961	-0-	-2019	-0-	423	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7078	-0-	-1168	-0-	200	1	6878	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	331	1	9675	2	Y	20					49
							22	9									
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	458	1	9070	2	Y	10	50	1			9
							11	9									
07	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	371	1	8726	3	Y	15	4	1			20
							17	9									
08	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	457	1	8591	3	Y	9	22	1			7
							10	9									
09	9690	X	8689	-0-	-1001	-0-	494	1	8192	3	Y	3					10
							3	9									
10	10013	X	9127	-0-	-886	-0-	526	1	8601	3	Y	-0-					10

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9355	-0-	-596	-0-	786	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	1316	1	8137	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9347	-0-	-139	-0-	1141	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9205	-0-	-425	-0-	1161	1	8044	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9441	-0-	-510	-0-	1178	1	8263	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7722	-0-	-772	-0-	648	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6845	-0-	-265	-0-	925	1	5920	2	N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	1080	1	6678	2	N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1006	1	7239	2	N	-0-					-0-
*09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	1032	1	7145	2	N	-0-					-0-
*10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1060	1	7433	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9350	-0-	-973	-0-	785	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9629	-0-	-121	-0-	1301	1	8328	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9596	-0-	-355	-0-	1336	1	8260	2	N	-0-					-0-
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1156	1	8316	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9358	-0-	-272	-0-	1181	1	8177	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9818	-0-	-133	-0-	1226	1	8592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	210	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2308	-0-	-842	-0-	312	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	326	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	443	1	3189	2	Y	-0-					-0-
*09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	1106	1	7656	2	Y	-0-					-0-
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	589	1	4127	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

05	13082	X	691	-0-	-12391	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11716	-0-	-14	-0-	749	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11646	-0-	-382	-0-	669	1	10977	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10173	-0-	-1607	-0-	671	1	9502	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11197	-0-	-533	-0-	848	1	10349	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11341	-0-	-780	-0-	937	1	10404	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	204	1	7111	2	N	-0-					58
06	6630	X	1872	-0-	-4758	-0-	52	1	1820	2	N	-0-					58
07	6851	X	1828	-0-	-5023	-0-	1828	2			N	-0-					58
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					58
*09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					58
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					58

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
06	8130	X	636	-0-	-7494	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					15
07	8401	X	2650	-0-	-5751	-0-	211	1	2439	2	Y	-0-					15
08	8401	X	2778	-0-	-5623	-0-	224	1	2554	2	Y	-0-					15
09	6690	X	183	-0-	-6507	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					15
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	397	1	4121	2	Y	-0-					15

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

05	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	171	1	4647	2	N	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	191	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	201	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	209	1	5449	2	N	-0-					-0-
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	194	1	5096	2	N	-0-					-0-
*10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	202	1	5233	2	N	-0-					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

05	8866	X	8153	-0-	-713	-0-	227	1	7920	2	N	5	1	8			65
							6	9									
06	8310	X	2176	-0-	-6134	-0-	60	1	2116	2	N	-0-					65
07	8215	X	2770	-0-	-5445	-0-	2770	2			N	-0-					65
08	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					65
*09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8768	2	2	9	N	2					67
*10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1281	-0-	-1633	-0-	3	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	513	1	5899	2	Y	-0-					64
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	435	1	5000	2	Y	-0-					64
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	537	1	6176	2	Y	-0-	2	1			62
08	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	491	1	5644	2	Y	-0-					62
*09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	510	1	5867	2	Y	-0-					62
10	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	507	1	5834	2	Y	-0-					62

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9732	-0-	-219	-0-	272	1	9460	2	N	-0-					106
06	9750	X	2470	-0-	-7280	-0-	69	1	2401	2	N	-0-					106
07	10168	X	1442	-0-	-8726	-0-	1441	2	1	9	N	1					107
08	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					107
*09	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					107
10	9734	X	9236	-0-	-498	-0-	9236	2			N	-0-					107

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	134	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	214	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	253	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	108	1	2770	2	N	-0-					-0-
*09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2540	-0-	-591	-0-	98	1	2442	2	N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	7	1	3171	2	N	3					55
							3	9									
06	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	8	1	3074	2	N	8					63
							9	9									
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	24	1	3157	2	N	2					65
							2	9									
08	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	15	1	3171	2	N	2					67
							2	9									
09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	36	1	2870	2	N	3					70
							3	9									
10	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	22	1	3134	2	N	5					75
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	244	1	7142	2	N	14	42	1			18
							15	9									
06	7260	X	6960	-0-	-300	-0-	335	1	6625	2	N	-0-					18
07	7502	X	6924	-0-	-578	-0-	283	1	6640	3	N	1	3	1			16
							1	9									
08	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	347	1	6523	3	N	-0-					16
09	7170	X	6969	-0-	-201	-0-	396	1	6565	3	N	7					23
							8	9									
10	7409	X	7124	-0-	-285	-0-	411	1	6713	3	N	-0-					23

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1027	1	6365	2	Y	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1042	1	5651	2	Y	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	918	1	6079	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	933	1	6165	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	885	1	5660	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	7137	-0-	-241	-0-	1327	1	5810	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

05	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	110	1	4803	2	Y	3					14
							3	9									
06	5400	X	4617	-0-	-783	-0-	333	1	4283	2	Y	1					15
							1	9									
07	5580	X	4832	-0-	-748	-0-	66	1	4765	2	Y	1					16
							1	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	413	1	4770	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
*09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	410	1	4479	2	Y	-0-					4
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	391	1	4725	2	Y	4					8
							4	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

05	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	551	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	927	1	5935	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	933	1	5767	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	771	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6154	-0-	-716	-0-	777	1	5377	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6399	-0-	-700	-0-	799	1	5600	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

05	11594	X	10672	-0-	-922	-0-	1483	1	9189	2	Y	-0-					-0-
06	11190	X	11171	-0-	-19	-0-	1739	1	9432	2	Y	-0-					-0-
07	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	1488	1	9849	2	Y	-0-					-0-
08	11377	X	11296	-0-	-81	-0-	1485	1	9811	2	Y	-0-					-0-
09	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	1409	1	9014	2	Y	-0-					-0-
10	11532	X	11340	-0-	-192	-0-	2107	1	9233	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	716	1	4434	2	Y	-0-					7
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	786	1	4263	2	Y	-0-					7
07	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	665	1	4403	2	Y	-0-					7
08	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	676	1	4464	2	Y	-0-					7
09	5040	X	4871	-0-	-169	-0-	659	1	4212	2	Y	-0-					7
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1033	1	4527	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	5703	-0-	-2295	-0-	200	1	5503	2	N	-0-					1
06	7440	X	5470	-0-	-1970	-0-	198	1	5272	2	N	-0-					1
07	6541	X	5687	-0-	-854	-0-	199	1	5488	3	N	-0-					1
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	226	1	4864	3	N	-0-					1
09	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	187	1	5410	3	N	1					2
							1	9									
10	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	164	1	4244	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	373	1	10244	2	N	-0-					1
06	10230	X	9287	-0-	-943	-0-	336	1	8951	2	N	-0-					1
07	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	354	1	9744	3	N	-0-					1
08	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	460	1	9900	3	N	1					2
							1	9									
09	10260	X	9552	-0-	-708	-0-	319	1	9232	3	N	1					3
							1	9									
10	10602	X	9844	-0-	-758	-0-	366	1	9478	3	N	-0-					3

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3968	X	2724	-0-	-1244	-0-	196	1	2527	2	Y	1	9	1			11
							1	9									
*02	3584	X	2689	-0-	-895	-0-	179	1	2510	2	Y	-0-	11	1			-0-
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	441	1	3082	2	Y	-0-					-0-
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	358	1	2709	2	Y	-0-					-0-
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	482	1	2985	2	Y	-0-					-0-
*06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	511	1	2773	2	Y	-0-					-0-
*07	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	432	1	2860	2	Y	-0-					-0-
*08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	462	1	3058	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	420	1	2689	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	613	1	2690	2	Y	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	159	1	3043	2	Y	9					147
							10	9									
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	173	1	3392	2	Y	-0-					147
07	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	158	1	3041	2	Y	-0-					147
08	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	163	1	3102	2	Y	13					160
							14	9									
09	3720	X	2958	-0-	-762	-0-	150	1	2808	2	Y	-0-					160
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	155	1	2972	2	Y	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	263	1	7700	2	Y	6					14
							7	9									
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	352	1	6973	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
07	7502	X	6972	-0-	-530	-0-	284	1	6671	3	Y	15	3	1			20
							17	9									
08	7874	X	7200	-0-	-674	-0-	363	1	6827	3	Y	9	22	1			7
							10	9									
09	7620	X	7074	-0-	-546	-0-	402	1	6670	3	Y	2					9
							2	9									
10	7874	X	7126	-0-	-748	-0-	411	1	6715	3	Y	-0-					9

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2480	2	N	6					106
							7	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2012	2	N	57					163
							63	9									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	122	1	2866	3	N	-0-	1	1			162
08	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	94	1	1770	3	N	-0-					162
*09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	161	1	2673	3	N	-0-					162
10	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	139	1	2271	3	N	14					176
							15	9									

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	1038	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5606	-0-	-64	-0-	1378	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1416	1	4500	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	1441	1	4341	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5306	-0-	-304	-0-	1346	1	3960	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4775	-0-	-1084	-0-	366	1	4409	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	1071	1	6638	2	Y	-0-					7
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1177	1	6386	2	Y	-0-					7
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	945	1	6262	2	Y	-0-					7
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	954	1	6308	2	Y	-0-					7
*09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	955	1	6106	2	Y	-0-					7
*10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1484	1	6502	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	1112	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4932	-0-	-768	-0-	1212	1	3720	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	1287	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4583	-0-	-1183	-0-	1143	1	3440	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4468	-0-	-1112	-0-	1133	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	2685	-0-	-3081	-0-	205	1	2480	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	403	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8929	-0-	-1361	-0-	357	1	8572	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8690	-0-	-1943	-0-	348	1	8342	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8487	-0-	-1588	-0-	339	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7086	-0-	-2664	-0-	283	1	6803	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9158	-0-	-917	-0-	366	1	8792	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	697	1	12227	2	N	-0-					-0-
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	163	1	11972	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2361	-0-	-1855	-0-	98	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*10	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31504	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13611	-0-	-1424	-0-	677	1	12934	2	Y	-0-					14
06	14100	X	13003	-0-	-1097	-0-	1012	1	11991	2	Y	-0-					14
07	14477	X	13356	-0-	-1121	-0-	1062	1	12294	2	Y	-0-					14
08	14291	X	13282	-0-	-1009	-0-	1072	1	12210	2	Y	-0-	10	1			4
09	13590	X	12588	-0-	-1002	-0-	992	1	11596	2	Y	-0-					4
10	13609	X	13126	-0-	-483	-0-	1153	1	11973	2	Y	-0-					4

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	8727	-0-	-6618	-0-	434	1	8293	2	Y	-0-					9
06	13020	X	10250	-0-	-2770	-0-	798	1	9452	2	Y	-0-					9
07	11036	X	7082	-0-	-3954	-0-	563	1	6519	2	Y	-0-					9
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	726	1	8271	2	Y	-0-					9
*09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	941	1	11004	2	Y	-0-					9
*10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	933	1	9693	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5975	-0-	-1124	-0-	133	1	5839	2	Y	3					14
							3	9									
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	443	1	5699	2	Y	1					15
							1	9									
07	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	79	1	5695	2	Y	1					16
							1	9									
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	500	1	5766	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	6150	X	2231	-0-	-3919	-0-	187	1	2044	2	Y	-0-					4
10	6355	X	2448	-0-	-3907	-0-	187	1	2257	2	Y	4					8
							4	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					5
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					5
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					5
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					5
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					5
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	1					6
							1	9									

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1226	1	7598	2	Y	-0-					13
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1361	1	7386	2	Y	-0-					13
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1064	1	7043	2	Y	-0-					13
08	8587	X	7358	-0-	-1229	-0-	967	1	6391	2	Y	-0-					13
09	8310	X	7568	-0-	-742	-0-	1024	1	6544	2	Y	-0-					13
10	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	1569	1	6877	2	Y	-0-					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

05	11935	X	10638	-0-	-1297	-0-	1174	1	9464	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	1083	1	8836	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9508	-0-	-1714	-0-	1341	1	8167	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9901	-0-	-1197	-0-	964	1	8937	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10414	-0-	-326	-0-	1071	1	9343	2	N	-0-					-0-
*10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1198	1	9465	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

05	9610	X	7814	-0-	-1796	-0-	862	1	6952	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	4732	-0-	-4058	-0-	517	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	5985	-0-	-3098	-0-	844	1	5141	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8370	-0-	-682	-0-	815	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8316	-0-	-84	-0-	855	1	7461	2	N	-0-					-0-
*10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	928	1	7331	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	689	1	4265	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4498	-0-	-482	-0-	700	1	3798	2	Y	-0-					7
07	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	587	1	3886	2	Y	-0-					7
08	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	581	1	3837	2	Y	-0-					7
09	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	610	1	3905	2	Y	-0-					7
*10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1028	1	4502	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	78	1	3080	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

05	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	538	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	903	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	904	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	762	1	5483	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2670	-0-	-4020	-0-	337	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	2426	-0-	-4487	-0-	303	1	2123	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

05	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	79	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									
06	2730	X	2155	-0-	-575	-0-	104	1	2051	2	Y	-0-					1
07	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	76	1	1780	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2821	X	1505	-0-	-1316	-0-	76	1	1428	3	Y	1					1
							1	9									
09	2580	X	966	-0-	-1614	-0-	55	1	911	3	Y	-0-					1
10	2387	X	518	-0-	-1869	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					1

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	321	1	6360	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	275	1	6465	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	341	1	6411	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	387	1	6423	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	412	1	6731	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

05	11284	X	8456	-0-	-2828	-0-	445	1	8011	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	7422	-0-	-3498	-0-	405	1	7017	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	7229	-0-	-4055	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6333	-0-	-4951	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6762	-0-	-4158	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7036	-0-	-1427	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

05	15035	X	14178	-0-	-857	-0-	851	1	13327	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13480	-0-	-680	-0-	2889	1	10591	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13750	-0-	-882	-0-	2496	1	11254	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	13478	-0-	-1061	-0-	2525	1	10953	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	2388	1	10528	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13364	-0-	-803	-0-	3675	1	9689	2	N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

05	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	497	1	7793	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7831	-0-	-509	-0-	1678	1	6153	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8024	-0-	-594	-0-	1457	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7993	-0-	-408	-0-	1498	1	6495	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7651	-0-	-479	-0-	1415	1	6236	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	2216	1	5843	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

05	14880	X	14675	-0-	-205	-0-	568	1	14107	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	14000	-0-	-250	-0-	431	1	13569	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13468	-0-	-1443	-0-	255	1	13213	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	14041	-0-	-870	-0-	315	1	13726	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	12298	-0-	-2132	-0-	367	1	11931	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	11701	-0-	-2962	-0-	34	1	11667	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	283	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5013	-0-	-777	-0-	249	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	223	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5168	-0-	-474	-0-	225	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	346	1	4895	2	N	-0-					-0-
*10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	378	1	5108	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	287	1	8384	2	Y	20	28	1			13
							22	9									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	414	1	8191	2	Y	14					27
							15	9									
07	9052	X	8563	-0-	-489	-0-	349	1	8190	3	Y	22	24	1			25
							24	9									
08	9052	X	7988	-0-	-1064	-0-	403	1	7578	3	Y	6	20	1			11
							7	9									
09	8760	X	8225	-0-	-535	-0-	467	1	7743	3	Y	14					25
							15	9									
10	8897	X	8351	-0-	-546	-0-	481	1	7859	3	Y	10	19	1			16
							11	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

05	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	348	1	4050	2	Y	-0-					26
06	4410	X	3608	-0-	-802	-0-	587	1	3009	2	Y	11					37
							12	9									
07	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	899	1	3281	3	Y	-0-					37
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	1088	1	3256	3	Y	-0-					37
09	4590	X	3933	-0-	-657	-0-	946	1	2987	3	Y	-0-					37
10	4402	X	3202	-0-	-1200	-0-	791	1	2411	3	Y	-0-					37

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

05	10943	X	9055	-0-	-1888	-0-	635	1	8420	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7678	-0-	-2552	-0-	638	1	7040	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7402	-0-	-2487	-0-	669	1	6733	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8026	-0-	-1305	-0-	766	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8069	-0-	-871	-0-	851	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8507	-0-	-545	-0-	622	1	7885	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	551	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	958	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	2087	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1282	1	9219	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5727	-0-	-1353	-0-	723	1	5004	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	7731	-0-	-6777	-0-	966	1	6765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1314	1	3013	2	Y	38	27	1			25
							42	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	549	1	3010	2	Y	47	24	1			48
							52	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	609	1	2958	2	Y	33	30	1			51
							36	9									
08	4371	X	3422	-0-	-949	-0-	645	1	2771	2	Y	5	30	1			26
							6	9									
09	4230	X	3406	-0-	-824	-0-	623	1	2780	2	Y	3	13	1			16
							3	9									
10	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	741	1	3264	2	Y	4	14	1			6
							4	9									

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1146	1	10769	2	N	46					111
							51	9									
06	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1087	1	10789	2	N	36					147
							40	9									
07	11780	X	9919	-0-	-1861	-0-	865	1	9009	2	N	41					188
							45	9									
08	11966	X	10249	-0-	-1717	-0-	1008	1	9204	2	N	34	188	1			34
							37	9									
09	11910	X	10808	-0-	-1102	-0-	1075	1	9690	2	N	39					73
							43	9									
10	12307	X	9213	-0-	-3094	-0-	916	1	8261	2	N	33					106
							36	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	163	1	4779	2	N	-0-					24
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	210	1	4151	3	N	-0-					24
07	4867	X	4750	-0-	-117	-0-	194	1	4556	3	N	-0-	2	1			22
08	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	247	1	4641	3	N	-0-					22
09	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	258	1	4274	3	N	1					23
							1	9									
10	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	266	1	4341	3	N	4					27
							4	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	237	1	6921	2	N	3					27
							3	9									
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	349	1	6907	2	N	2					29
							2	9									
07	7874	X	7793	-0-	-81	-0-	318	1	7474	3	N	1	3	1			27
							1	9									
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	398	1	7482	3	N	-0-					27
09	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	420	1	6966	3	N	2					29
							2	9									
10	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	427	1	6976	3	N	3					32
							3	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	444	1	8376	2	N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	254	1	6984	2	N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	192	1	7787	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	193	1	7554	2	N	-0-					-0-
*09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	438	1	6774	2	N	-0-					-0-
*10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	332	1	7326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	14	1	418	2	N	1					22
							1	9									
06	2790	X	48	-0-	-2742	-0-	2	1	45	2	N	1					23
							1	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	3	N	1					24
							1	9									
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	311	1	5846	3	N	-0-					24
*09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	317	1	5262	3	N	1					25
							1	9									
*10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	242	1	3958	3	N	4					29
							4	9									

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6691	-0-	-1199	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	20	1	7616	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6262	-0-	-1984	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6657	-0-	-1323	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6454	-0-	-1792	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1501	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	1654	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4990	-0-	-1613	-0-	1902	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1664	1	5278	2	N	-0-					-0-
*09	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	1746	1	9979	2	N	-0-					-0-
*10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1789	1	7894	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

05	20057	X	18908	-0-	-1149	-0-	1173	1	17735	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	18043	-0-	-1157	-0-	1033	1	17010	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	18737	-0-	-1103	-0-	1055	1	17682	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	18763	-0-	-1077	-0-	994	1	17769	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17947	-0-	-743	-0-	1163	1	16784	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	18873	-0-	-37	-0-	1142	1	17731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3473	-0-	-1673	-0-	173	1	3300	2	N	-0-					30
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	2049	1	2522	2	N	-0-					30
07	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	2320	1	2477	2	N	-0-					30
08	4061	X	2155	-0-	-1906	-0-	394	1	1761	2	N	-0-					30
09	4560	X	3199	-0-	-1361	-0-	162	1	3037	2	N	-0-					30
10	4805	X	2089	-0-	-2716	-0-	104	1	1985	2	N	-0-					30

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

05	13423	X	11897	-0-	-1526	-0-	821	1	11076	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11185	-0-	-1415	-0-	699	1	10486	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11587	-0-	-844	-0-	693	1	10894	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	11464	-0-	-967	-0-	695	1	10769	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11016	-0-	-894	-0-	778	1	10238	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	740	1	10549	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

05	8215	X	7855	-0-	-360	-0-	259	1	7588	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	366	1	7254	2	Y	4	4	1			11
							4	9									
07	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	319	1	7494	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	402	1	7559	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	454	1	7539	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	473	1	7734	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	225	1	6572	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	395	1	7825	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	339	1	7963	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	415	1	7810	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
*09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	462	1	7658	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	409	1	6689	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

05	8649	X	8631	-0-	-18	-0-	285	1	8329	2	N	15	45	1			19
							17	9									
06	8370	X	7925	-0-	-445	-0-	381	1	7543	2	N	1					20
							1	9									
07	8649	X	6933	-0-	-1716	-0-	283	1	6650	3	N	-0-	3	1			17
08	8649	X	4428	-0-	-4221	-0-	224	1	4204	3	N	-0-					17
09	8340	X	5335	-0-	-3005	-0-	303	1	5024	3	N	7					24
							8	9									
10	8618	X	8301	-0-	-317	-0-	479	1	7822	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6931	-0-	-2028	-0-	430	1	6501	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5901	-0-	-2139	-0-	338	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5657	-0-	-2651	-0-	319	1	5338	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5334	-0-	-1610	-0-	283	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5557	-0-	-1163	-0-	360	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	294	1	4567	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5405	-0-	-1477	-0-	428	1	4977	2	Y	-0-					76
*06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1229	1	6304	3	Y	4					80
							4	9									
*07	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1829	1	6674	3	Y	-0-					80
*08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	2035	1	6087	3	Y	-0-	64	1			16
*09	7530	X	6495	-0-	-1035	-0-	1562	1	4933	3	Y	-0-					16
*10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	2282	1	6955	3	Y	-0-					16

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9521	-0-	-1453	-0-	494	1	9027	2	N	-0-					-0-
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	538	1	10303	2	N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	451	1	9537	2	N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	436	1	9556	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9604	-0-	-1226	-0-	634	1	8970	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9390	-0-	-1801	-0-	647	1	8743	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	307	1	4072	2	N	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	523	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	537	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	615	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4390	-0-	-1910	-0-	463	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	3578	-0-	-2932	-0-	262	1	3316	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	126	1	722	2	N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	515	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	11579	-0-	-4107	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	11849	-0-	-3331	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12606	-0-	-2832	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
*09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
*10	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	234	1	6832	2	N	15	45	1			19
							17	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	327	1	6467	2	N	-0-					19
07	6510	X	6408	-0-	-102	-0-	262	1	6145	3	N	1	3	1			17
							1	9									
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	362	1	6802	3	N	-0-					17
*09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	411	1	6816	3	N	7					24
							8	9									
*10	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	396	1	6469	3	N	-0-					24

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	488	1	10767	2	N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	361	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	6895	-0-	-4823	-0-	475	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	8651	-0-	-3067	-0-	722	1	7929	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	9825	-0-	-1515	-0-	813	1	9012	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9076	-0-	-2177	-0-	729	1	8347	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

05	13206	X	7924	-0-	-5282	-0-	875	1	7049	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	5836	-0-	-5474	-0-	637	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	4910	-0-	-6777	-0-	692	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	5370	-0-	-2566	-0-	523	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5449	-0-	-2231	-0-	560	1	4889	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	2707	-0-	-5229	-0-	304	1	2403	2	N	-0-					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

05	9424	X	7965	-0-	-1459	-0-	765	1	7190	2	N	9					42
							10	9									
06	9120	X	7506	-0-	-1614	-0-	687	1	6818	2	N	1					43
							1	9									
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	857	1	8922	2	N	4					47
							4	9									
08	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	920	1	8400	2	N	8					55
							9	9									
09	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	781	1	7038	2	N	3					58
							3	9									
10	9796	X	8214	-0-	-1582	-0-	819	1	7387	2	N	7					65
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	108	1	7311	2	N	-0-					-0-
07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	121	1	8696	2	N	-0-					-0-
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	154	1	11846	2	N	-0-					-0-
*09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	173	1	11529	2	N	-0-					-0-
*10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	175	1	12838	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1026	-0-	1026	1026	14	1	1012	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

05	18724	X	13678	-0-	-5046	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14182	-0-	-2918	-0-	207	1	13975	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	13622	-0-	-3614	-0-	188	1	13434	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	169	1	13077	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	9622	-0-	-5378	-0-	142	1	9480	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	4967	-0-	-9696	-0-	67	1	4900	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

05	19065	X	16439	-0-	-2626	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
06	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	308	1	20844	2	N	-0-					-0-
07	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	354	1	25331	2	N	-0-					-0-
08	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	360	1	27742	2	N	-0-					-0-
*09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	329	1	21987	2	N	-0-					-0-
*10	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	381	1	27982	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1069	1	12288	2	N	125	180	1	2	8	142
							138	9									
06	9330	X	8579	-0-	-751	-0-	699	1	7775	2	N	95	1	8			236
							105	9									
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					236
08	9641	X	1168	-0-	-8473	-0-	92	1	1063	2	N	12					248
							13	9									
09	9330	X	2768	-0-	-6562	-0-	210	1	2412	2	N	133	164	1	1	8	216
							146	9									
10	9641	X	5483	-0-	-4158	-0-	1535	1	3755	2	N	175	169	1	3	8	219
							193	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15		15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

05	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	657	1	2726	2	N	-0-					137
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	640	1	2568	2	N	-0-					137
07	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	522	1	2506	2	N	13					150
							14	9									
08	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	533	1	2640	2	N	49	139	1			60
							54	9									
09	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	353	1	2474	2	N	22					82
							24	9									
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	408	1	2724	2	N	-0-					82

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

05	9455	X	8479	-0-	-976	-0-	710	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8383	-0-	-587	-0-	298	1	8085	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8638	-0-	-848	-0-	524	1	8114	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	533	1	8205	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8828	-0-	-352	-0-	537	1	8291	2	N	-0-					-0-
*10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	553	1	8541	2	N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	306	1	3563	2	Y	10					56
							11	9									
06	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	613	1	3147	2	Y	9					65
							10	9									
07	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	879	1	3207	3	Y	-0-					65
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1072	1	3206	3	Y	11					76
							12	9									
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1029	1	3249	3	Y	2	69	1			9
							2	9									
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1034	1	3150	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	913	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6096	-0-	-624	-0-	949	1	5147	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6252	-0-	-692	-0-	820	1	5432	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5789	-0-	-1155	-0-	761	1	5028	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5677	-0-	-953	-0-	768	1	4909	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	1204	1	5275	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8310	-0-	-525	-0-	697	1	7613	2	N	-0-					-0-
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1189	1	7614	2	N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1256	1	7766	2	N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1148	1	8258	2	N	-0-					-0-
*09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1167	1	8077	2	N	-0-					-0-
*10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	1178	1	8255	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3524	-0-	-1653	-0-	490	1	3034	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2286	-0-	-2724	-0-	356	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3605	-0-	-1386	-0-	473	1	3132	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	555	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	578	1	3694	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	607	1	2662	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3815	-0-	-525	-0-	126	1	3678	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
06	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	179	1	3549	2	Y	14					20
							15	9									
07	4340	X	3767	-0-	-573	-0-	153	1	3591	3	Y	21	18	1			23
							23	9									
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	151	1	2838	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
09	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	206	1	3418	3	Y	14					24
							15	9									
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	205	1	3351	3	Y	10	19	1			15
							11	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14805	-0-	-1036	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14888	-0-	-142	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13566	-0-	-1903	-0-	36	1	13530	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	12553	-0-	-2916	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13595	-0-	-1375	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13026	-0-	-2350	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

05	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	1681	1	19335	2	N	85	194	1			48
							94	9									
06	1830	X	1632	-0-	-198	-0-	643	1	989	2	N	-0-					48
07	4433	X	1922	-0-	-2511	-0-	893	1	1007	2	N	20					68
							22	9									
08	4433	X	2203	-0-	-2230	-0-	968	1	1212	2	N	21					89
							23	9									
09	4290	X	837	-0-	-3453	-0-	279	1	546	2	N	11					100
							12	9									
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

05	15407	X	14688	-0-	-719	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
06	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14573	-0-	-586	-0-	39	1	14534	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14162	-0-	-873	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	14300	-0-	-460	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14090	-0-	-1162	-0-	14090	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

05	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	353	1	6703	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	333	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	341	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7226	-0-	-462	-0-	315	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4935	-0-	-1905	-0-	247	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5339	-0-	-2194	-0-	252	1	5087	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

05	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	191	1	5236	2	N	-0-					1
06	5790	X	4811	-0-	-979	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					1
07	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	187	1	5135	3	N	-0-					1
08	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	241	1	5199	3	N	-0-					1
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	3	N	1					2
							1	9									
10	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	187	1	4849	3	N	-0-					2

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

05	13516	X	10742	-0-	-2774	-0-	535	1	10207	2	Y	-0-					14
06	10710	X	10391	-0-	-319	-0-	809	1	9582	2	Y	-0-					14
07	8928	X	3420	-0-	-5508	-0-	272	1	3148	2	Y	-0-					14
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	10	1			4
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					4
10	10757	X	5335	-0-	-5422	-0-	469	1	4866	2	Y	-0-					4

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					63
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	127	1	4430	2	Y	-0-					63
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					63
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2408	2	Y	-0-					63
09	4560	X	2018	-0-	-2542	-0-	121	1	1897	2	Y	-0-					63
10	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	281	1	4326	2	Y	33					96
							36	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	253	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	1413	-0-	-3957	-0-	50	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3714	-0-	-1618	-0-	89	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3947	-0-	-1385	-0-	98	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3078	-0-	-2082	-0-	187	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3851	-0-	-1171	-0-	167	1	3684	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

05	5983	X	5904	-0-	-79	-0-	377	1	5527	2	N	-0-					84
06	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	260	1	5300	2	N	5					89
							6	9									
07	6324	X	5679	-0-	-645	-0-	90	1	5589	2	N	-0-					89
08	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	93	1	5658	2	N	11					100
							12	9									
09	6120	X	5243	-0-	-877	-0-	324	1	4916	2	N	3					103
							3	9									
10	5890	X	5539	-0-	-351	-0-	274	1	5265	2	N	-0-					103

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

05	3627	X	1655	-0-	-1972	-0-	83	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	297	-0-	-3213	-0-	10	1	287	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	134	1	2075	2	N	-0-					-0-
*10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
08	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
*09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

05	2759	N	1885	-0-	-874	-0-	149	1	1736	2	Y	-0-					3
06	2670	X	2042	-0-	-628	-0-	333	1	1709	2	Y	-0-					3
07	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	469	1	1711	3	Y	-0-					3
08	2108	X	1650	-0-	-458	-0-	413	1	1237	3	Y	-0-					3
*09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	547	1	1727	3	Y	-0-	1	1			2
10	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	492	1	1501	3	Y	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

05	10726	X	10487	-0-	-239	-0-	10487	2			N	-0-					90
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10486	2	2	9	N	2					92
07	10726	X	10356	-0-	-370	-0-	10356	2			N	-0-					92
08	10478	X	9930	-0-	-548	-0-	9930	2			N	-0-					92
09	10500	X	9727	-0-	-773	-0-	9727	2			N	-0-					92
10	10850	X	9344	-0-	-1506	-0-	9344	2			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	237	1	2759	2	Y	10					57
							11	9									
06	2700	X	2646	-0-	-54	-0-	430	1	2207	2	Y	8					65
							9	9									
07	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	566	1	2066	3	Y	-0-					65
08	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	736	1	2203	3	Y	12					77
							13	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	687	1	2171	3	Y	2	70	1			9
							2	9									
10	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	712	1	2170	3	Y	-0-					9

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8923	-0-	-873	-0-	749	1	8174	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7417	-0-	-1613	-0-	1002	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8261	-0-	-1008	-0-	1150	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6674	-0-	-2595	-0-	815	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	6546	-0-	-2184	-0-	826	1	5720	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	1047	1	7344	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					28
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	242	1	4787	2	N	27					55
							30	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	209	1	4919	3	N	-0-					55
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	266	1	4996	3	N	-0-					55
09	5100	X	4884	-0-	-216	-0-	277	1	4600	3	N	6					61
							7	9									
10	5239	X	4857	-0-	-382	-0-	280	1	4577	3	N	-0-					61

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	122	1	3565	2	N	1					30
							1	9									
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	196	1	3883	2	N	28					58
							31	9									
07	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	157	1	3686	3	N	-0-	2	1			56
08	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	178	1	3342	3	N	-0-					56
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	259	1	4294	3	N	6					62
							7	9									
*10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	394	1	6444	3	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1417	1	8781	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	5909	-0-	-3481	-0-	920	1	4989	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	3568	-0-	-6724	-0-	468	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	491	-0-	-9801	-0-	64	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	975	-0-	-8985	-0-	132	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	105	1	647	2	Y	-0-					10
06	930	N	131	-0-	-799	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					10
08	744	N	194	-0-	-550	-0-	26	1	168	2	Y	-0-					10
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	490	2	Y	4					14
							4	9									
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	144	1	629	2	Y	-0-					14

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	127	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	21	-0-	-1436	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	40	-0-	-859	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	345	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4117	-0-	1017	1017	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9917	-0-	-65	-0-	9917	2			N	-0-					69
06	9690	X	8793	-0-	-897	-0-	8787	2	6	9	N	5					74
07	10075	X	9142	-0-	-933	-0-	9135	2	7	9	N	6					80
08	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9736	2	6	9	N	5					85
09	9750	X	5918	-0-	-3832	-0-	5918	2			N	-0-					85
*10	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					85

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3986	-0-	-974	-0-	89	1	3897	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3948	-0-	-852	-0-	285	1	3663	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4204	-0-	-756	-0-	58	1	4146	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	312	1	3596	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	2471	-0-	-1969	-0-	207	1	2264	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	190	1	2291	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1741	1	10787	2	Y	-0-					20
06	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1889	1	10247	2	Y	-0-					20
07	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1644	1	10880	2	Y	-0-					20
08	12524	X	11806	-0-	-718	-0-	1552	1	10254	2	Y	-0-					20
09	12150	X	11360	-0-	-790	-0-	1536	1	9824	2	Y	-0-					20
10	12555	X	11962	-0-	-593	-0-	2222	1	9740	2	Y	-0-					20

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10726	X	8539	-0-	-2187	-0-	613	1	7925	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	8092	X	7744	-0-	-348	-0-	514	1	7230	2	Y	-0-	4	1			-0-
*03	9145	X	9037	-0-	-108	-0-	1131	1	7906	2	Y	-0-					-0-
*04	8850	X	8561	-0-	-289	-0-	1002	1	7559	2	Y	-0-					-0-
*05	9145	X	9055	-0-	-90	-0-	1258	1	7797	2	Y	-0-					-0-
*06	8760	X	8705	-0-	-55	-0-	1355	1	7350	2	Y	-0-					-0-
*07	9052	X	8484	-0-	-568	-0-	1113	1	7371	2	Y	-0-					-0-
*08	9052	X	8643	-0-	-409	-0-	1136	1	7507	2	Y	-0-					-0-
09	8760	X	8142	-0-	-618	-0-	1101	1	7041	2	Y	-0-					-0-
10	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	1627	1	7129	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	591	1	7642	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*02	7756	X	7575	-0-	-181	-0-	504	1	7071	2	Y	-0-	4	1			-0-
*03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1123	1	7851	2	Y	-0-					-0-
*04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	1005	1	7590	2	Y	-0-					-0-
*05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1274	1	7897	2	Y	-0-					-0-
*06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	1354	1	7342	2	Y	-0-					-0-
*07	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	1130	1	7482	2	Y	-0-					-0-
*08	9176	X	8736	-0-	-440	-0-	1148	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8294	-0-	-586	-0-	1122	1	7172	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	8878	-0-	-298	-0-	1649	1	7229	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	1199	1	10504	2	N	75					177
							83	9									
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	800	1	10910	2	N	62	174	1			65
							68	9									
07	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	976	1	10947	2	N	67					132
							74	9									
08	11780	X	11492	-0-	-288	-0-	960	1	10471	2	N	55					187
							61	9									
09	11550	X	11355	-0-	-195	-0-	939	1	10343	2	N	66					253
							73	9									
*10	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	1631	1	12593	2	N	61	191	1			123
							67	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	909	1	9918	2	N	-0-					-0-
06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	1503	1	9622	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10754	-0-	-65	-0-	1497	1	9257	2	N	-0-					-0-
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1361	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10220	-0-	-910	-0-	1290	1	8930	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9648	-0-	-1853	-0-	1205	1	8443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7419	-0-	-548	-0-	166	1	7253	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7448	-0-	-52	-0-	537	1	6911	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	100	1	7149	2	Y	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	606	1	6997	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	607	1	6636	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7355	-0-	-333	-0-	562	1	6793	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3243	-0-	-2895	-0-	107	1	3135	2	Y	1					10
							1	9									
06	5940	X	2989	-0-	-2951	-0-	144	1	2845	2	Y	-0-					10
07	6138	X	3287	-0-	-2851	-0-	134	1	3153	3	Y	-0-	1	1			9
08	5115	X	3356	-0-	-1759	-0-	169	1	3176	3	Y	10					19
							11	9									
09	4230	X	3149	-0-	-1081	-0-	179	1	2970	3	Y	-0-					19
10	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	188	1	3066	3	Y	20					39
							22	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	351	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4493	-0-	-7	-0-	607	1	3886	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	614	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	543	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	559	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	577	1	4048	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	229	1	4382	2	N	-0-					27
06	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	221	1	4339	2	N	11					38
							12	9									
07	5084	X	4585	-0-	-499	-0-	227	1	4358	2	N	-0-					38
08	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	224	1	4255	2	N	20					58
							22	9									
09	4920	X	4051	-0-	-869	-0-	205	1	3846	2	N	-0-					58
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	235	1	4507	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	243	1	7103	2	Y	15					27
							17	9									
06	7890	X	6954	-0-	-936	-0-	334	1	6619	2	Y	1					28
							1	9									
07	8153	X	6806	-0-	-1347	-0-	278	1	6528	3	Y	-0-	3	1			25
08	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	351	1	6604	3	Y	10					35
							11	9									
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	382	1	6335	3	Y	1					36
							1	9									
10	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	389	1	6350	3	Y	41					77
							45	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	312	1	10375	2	N	-0-					-0-
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	279	1	9786	2	N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	657	1	8567	2	N	2					2
							2	9									
08	8680	X	1632	-0-	-7048	-0-	142	1	1490	2	N	-0-					2
09	8400	X	1388	-0-	-7012	-0-	119	1	1269	2	N	-0-					2
10	8680	X	2944	-0-	-5736	-0-	242	1	2702	2	N	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

05	9455	X	949	-0-	-8506	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	762	-0-	-7518	-0-	23	1	739	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5553	-0-	-2755	-0-	105	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5966	-0-	-2063	-0-	134	1	5832	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	185	1	6029	2	N	-0-					-0-
*10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

05	17949	X	11029	-0-	-6920	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9414	-0-	-6006	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9231	-0-	-4006	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9496	-0-	-1602	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8768	-0-	-1972	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10845	-0-	-191	-0-	269	1	10576	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	176	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5813	-0-	-607	-0-	161	1	5652	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	418	1	5456	2	N	1					1
							1	9									
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	691	1	7229	2	N	-0-					1
*09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	643	1	6866	2	N	-0-					1
*10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	588	1	6580	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	145	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4394	-0-	-2086	-0-	122	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4857	-0-	-1839	-0-	346	1	4510	2	N	1					1
							1	9									
08	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	421	1	4411	2	N	-0-					1
*09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	488	1	5214	2	N	-0-					1
*10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	479	1	5362	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6252	-0-	-1002	-0-	182	1	6070	2	N	-0-					-0-
06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	192	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	514	1	6705	2	N	1					1
							1	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	677	1	7083	2	N	-0-					1
*09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	608	1	6486	2	N	-0-					1
*10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	616	1	6885	2	N	-0-					1

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	354	1	4125	2	N	-0-					27
06	4170	X	3619	-0-	-551	-0-	590	1	3026	2	N	3					30
							3	9									
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	821	1	2996	2	N	-0-					30
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	932	1	2788	2	N	-0-					30
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1064	1	3363	2	N	-0-					30
10	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	1070	1	3262	2	N	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	10305	-0-	-1723	-0-	1137	1	9168	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9327	-0-	-1383	-0-	1018	1	8309	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	8626	-0-	-2224	-0-	1216	1	7410	2	N	-0-					-0-
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1079	1	10000	2	N	-0-					-0-
*09	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1060	1	9247	2	N	-0-					-0-
*10	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	1157	1	9138	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	1622	1	5222	2	Y	16	40	1			17
							18	9									
06	7140	X	6570	-0-	-570	-0-	1286	1	5265	2	Y	17	10	1			24
							19	9									
07	7378	X	6289	-0-	-1089	-0-	1072	1	5205	2	Y	11	11	1			24
							12	9									
08	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	1172	1	5036	2	Y	29	10	1			43
							32	9									
09	6630	X	6088	-0-	-542	-0-	1110	1	4952	2	Y	24	17	1			50
							26	9									
10	6851	X	6404	-0-	-447	-0-	1178	1	5189	2	Y	34	37	1			47
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

05	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-					165
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	2	N	-0-					165
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					165
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					165
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					165
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	22					187
							24	9									

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13410	X	1121	-0-	-12289	-0-	122	1	999	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
08	11439	X	2049	-0-	-9390	-0-	199	1	1850	2	N	-0-					-0-
*09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	206	1	1796	2	N	-0-					-0-
*10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	256	1	2025	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
*10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

05	30969	X	28054	-0-	-2915	-0-	28054	2			N	-0-					-0-
06	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	407	1	27524	2	N	-0-					-0-
07	30194	X	27464	-0-	-2730	-0-	378	1	27086	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	26524	-0-	-3670	-0-	339	1	26185	2	N	-0-					-0-
09	29220	X	25344	-0-	-3876	-0-	374	1	24970	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27673	-0-	-1188	-0-	372	1	27301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

05	14043 X	9586	-0-	-4457	-0-	267	1	9319	2	N	-0-					33
06	13590 X	9222	-0-	-4368	-0-	256	1	8966	2	N	-0-					33
07	14043 X	8981	-0-	-5062	-0-	8981	2			N	-0-					33
08	9796 X	8494	-0-	-1302	-0-	8494	2			N	-0-					33
09	9480 X	8154	-0-	-1326	-0-	8154	2			N	-0-					33
10	9579 X	8213	-0-	-1366	-0-	8213	2			N	-0-					33

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

05	10881 X	9878	-0-	-1003	-0-	802	1	9076	2	Y	-0-					-0-
06	9510 X	9275	-0-	-235	-0-	386	1	8886	2	Y	3					3
						3	9									
07	9982 X	9317	-0-	-665	-0-	402	1	8915	2	Y	-0-					3
08	9982 X	9373	-0-	-609	-0-	423	1	8950	2	Y	-0-					3
09	9660 X	8874	-0-	-786	-0-	436	1	8438	2	Y	-0-					3
10	9889 X	9529	-0-	-360	-0-	479	1	9050	2	Y	-0-					3

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

05	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	817	1	9256	2	Y	-0-					28
06	9990 X	9121	-0-	-869	-0-	379	1	8742	2	Y	-0-					28
07	10323 X	9379	-0-	-944	-0-	405	1	8974	2	Y	-0-					28
08	10323 X	9987	-0-	-336	-0-	451	1	9536	2	Y	-0-					28
09	9750 X	9708	-0-	-42	-0-	475	1	9202	2	Y	28					28
						31	9									
10	10075 X	9209	-0-	-866	-0-	463	1	8746	2	Y	-0-					28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10631	-0-	-405	-0-	863	1	9768	2	Y	-0-					18
06	9900	X	8899	-0-	-1001	-0-	370	1	8529	2	Y	-0-					18
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	462	1	10251	2	Y	-0-					18
08	10633	X	10350	-0-	-283	-0-	467	1	9883	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10157	-0-	-133	-0-	498	1	9639	2	Y	18					18
							20	9									
*10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	544	1	10291	2	Y	-0-					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	866	1	9802	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8390	-0-	-340	-0-	349	1	8038	2	Y	3					3
							3	9									
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	473	1	10500	2	Y	-0-					3
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	522	1	11049	2	Y	-0-					3
09	9480	X	8996	-0-	-484	-0-	442	1	8554	2	Y	-0-					3
10	9796	X	6316	-0-	-3480	-0-	317	1	5999	2	Y	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10404	-0-	-1283	-0-	290	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	7894	-0-	-3296	-0-	308	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	97	1	9316	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	8907	-0-	-2656	-0-	4	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9086	-0-	-994	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10354	-0-	-62	-0-	10354	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	364	1	12694	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12379	-0-	-71	-0-	482	1	11897	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	123	1	11791	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11875	-0-	-990	-0-	5	1	11870	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11450	-0-	-1000	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11387	-0-	-1478	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9600	-0-	-599	-0-	268	1	9332	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9023	-0-	-697	-0-	352	1	8671	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	90	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7964	-0-	-1708	-0-	3	1	7961	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8035	-0-	-1575	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	28	1	3377	2	N	-0-					-0-
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	41	1	4888	2	N	-0-					-0-
*10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	16	1	1759	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	388	1	4512	2	Y	-0-					26
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	644	1	3305	2	Y	11					37
							12	9									
07	4836	X	4063	-0-	-773	-0-	874	1	3189	3	Y	-0-					37
08	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	1174	1	3511	3	Y	-0-					37
*09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1145	1	3616	3	Y	-0-					37
10	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	1152	1	3510	3	Y	-0-					37

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	826	1	3422	2	Y	37	27	1			27
							41	9										
06	4050	X	2178	-0-	-1872	-0-	340	1	1797	2	Y	37	23	1			41
							41	9										
07	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	497	1	2415	2	Y	26	23	1			44
							29	9										
08	4278	X	2790	-0-	-1488	-0-	525	1	2257	2	Y	7	24	1			27
							8	9										
09	4140	X	2172	-0-	-1968	-0-	397	1	1771	2	Y	4	11	1			20
							4	9										
10	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	675	1	2974	2	Y	5	14	1			11
							6	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11067	-0-	-1085	-0-	970	1	10086	2	N	10					59
							11	9									
06	11760	X	10156	-0-	-1604	-0-	809	1	9343	2	N	4					63
							4	9									
07	12152	X	9709	-0-	-2443	-0-	818	1	8885	2	N	5					68
							6	9									
08	11625	X	8967	-0-	-2658	-0-	859	1	8107	2	N	1					69
							1	9									
09	11040	X	9414	-0-	-1626	-0-	826	1	8578	2	N	9					78
							10	9									
10	11067	X	6926	-0-	-4141	-0-	535	1	6384	2	N	6					84
							7	9									

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

05	20150	X	13433	-0-	-6717	-0-	669	1	12764	2	Y	-0-					9
06	19410	X	14824	-0-	-4586	-0-	1154	1	13670	2	Y	-0-					9
07	19840	X	14690	-0-	-5150	-0-	1168	1	13522	2	Y	-0-					9
08	16647	X	16023	-0-	-624	-0-	1294	1	14729	2	Y	-0-	7	1			2
09	15270	X	12945	-0-	-2325	-0-	1020	1	11925	2	Y	-0-					2
10	15314	X	13093	-0-	-2221	-0-	1150	1	11943	2	Y	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

05	8029	X	910	-0-	-7119	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					20
06	9420	X	1059	-0-	-8361	-0-	82	1	977	2	Y	-0-					20
07	9734	X	822	-0-	-8912	-0-	65	1	757	2	Y	-0-					20
08	2232	X	1476	-0-	-756	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-	15	1			5
09	1560	X	615	-0-	-945	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					5
10	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	95	1	988	2	Y	-0-					5

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

05	13857	X	12261	-0-	-1596	-0-	12211	2	50	9	Y	45	41	1			137
06	12900	X	11166	-0-	-1734	-0-	11109	2	57	9	Y	52	49	1			140
07	12462	X	7284	-0-	-5178	-0-	7266	2	18	9	Y	16	37	1			119
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	12251	2	31	9	Y	28	34	1			113
09	12060	X	11092	-0-	-968	-0-	11061	2	31	9	Y	28	1	8			140
10	12276	X	11565	-0-	-711	-0-	11536	2	29	9	Y	26	38	1	6	8	122

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

05	0	W	-0-	-0-	-0-	908					N	-0-					75
06	0	W	597	-0-	597	1505	288	1	309	2	N	-0-	51	1			24
07	0	W	2161	-0-	2161	3666	173	1	1988	2	N	-0-					24
08	0	W	3812	-0-	3812	7478	303	1	3477	2	N	29					53
							32	9									
*09	0	W	4032	-0-	4032	11510	321	1	3694	2	N	15					68
							17	9									
10	0	W	3690	-0-	3690	15200	293	1	3366	2	N	28	1	8			95
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4495	-0-	4495	20185	360	1	4135	2	N	-0-					184
06	0	W	-0-	-0-	-0-	20185					N	-0-	125	1			59
07	0	W	2543	-0-	2543	22728	203	1	2340	2	N	-0-					59
08	0	W	3804	-0-	3804	26532	300	1	3452	2	N	47					106
							52	9									
*09	0	W	6765	-0-	6765	33297	538	1	6186	2	N	37					143
							41	9									
10	0	W	6880	-0-	6880	40177	549	1	6321	2	N	9	1	8			151
							10	9									

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	26589	-0-	-257	-0-	430	1	26159	2	N	-0-					-0-
06	28650	X	21351	-0-	-7299	-0-	208	1	21143	2	N	-0-					-0-
07	29605	X	20809	-0-	-8796	-0-	188	1	20621	2	N	-0-					-0-
08	29605	X	18653	-0-	-10952	-0-	154	1	18499	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	21846	-0-	-6024	-0-	183	1	21663	2	N	-0-					-0-
10	26598	X	21764	-0-	-4834	-0-	196	1	21568	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					12
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3823	-0-	-2315	-0-	190	1	3633	2	Y	-0-					5
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	499	1	5909	2	Y	-0-					5
07	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	453	1	5241	2	Y	-0-					5
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	517	1	5891	2	Y	-0-	4	1			1
09	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	465	1	5438	2	Y	-0-					1
10	6634	X	5042	-0-	-1592	-0-	443	1	4599	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	3073	-0-	-5080	-0-	153	1	2920	2	Y	-0-					6
06	7770	X	6823	-0-	-947	-0-	531	1	6292	2	Y	-0-					6
07	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	551	1	6375	2	Y	-0-					6
08	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	557	1	6343	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	6810	X	5793	-0-	-1017	-0-	456	1	5337	2	Y	-0-					2
10	7037	X	5698	-0-	-1339	-0-	501	1	5197	2	Y	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	508	1	9700	2	Y	-0-					8
06	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	928	1	10997	2	Y	-0-					8
07	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	987	1	11429	2	Y	-0-					8
08	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	954	1	10865	2	Y	-0-	6	1			2
*09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	886	1	10364	2	Y	-0-					2
*10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	965	1	10019	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	16110	-0-	13010	33686	802	1	15308	2	Y	-0-					18
06	44197	X	10511	-0-	-33686	-0-	818	1	9693	2	Y	-0-					18
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	917	1	10612	2	Y	-0-					18
08	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	368	1	4189	2	Y	-0-	13	1			5
*09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	867	1	10141	2	Y	-0-					5
*10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	894	1	9280	2	Y	-0-					5

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

05	3844	X	1673	-0-	-2171	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-					14
06	3690	X	1515	-0-	-2175	-0-	118	1	1397	2	Y	-0-					14
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	318	1	3683	2	Y	-0-					14
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	312	1	3552	2	Y	-0-	10	1			4
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-					4
10	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	273	1	2837	2	Y	-0-					4

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

05	20088	X	18951	-0-	-1137	-0-	1114	1	17837	2	N	-0-					-0-
06	19380	X	17136	-0-	-2244	-0-	1350	1	15786	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17461	-0-	-2689	-0-	1325	1	16136	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	17784	-0-	-2366	-0-	1384	1	16400	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	16873	-0-	-2627	-0-	789	1	16084	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	418	1	17262	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

05	18693	X	16888	-0-	-1805	-0-	992	1	15896	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	15804	-0-	-1596	-0-	1245	1	14559	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16070	-0-	-1104	-0-	1219	1	14851	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	16490	-0-	-653	-0-	1283	1	15207	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16133	-0-	-457	-0-	754	1	15379	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13500	-0-	-3395	-0-	320	1	13180	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

05	22785	X	14616	-0-	-8169	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	10411	-0-	-11639	-0-	152	1	10259	2	N	-0-					-0-
07	21080	X	14192	-0-	-6888	-0-	196	1	13996	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	20675	-0-	-405	-0-	265	1	20410	2	N	-0-					-0-
*09	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	307	1	20491	2	N	-0-					-0-
*10	22383	X	22383	-0-	-0-	-0-	301	1	22082	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

05	14539	X	12691	-0-	-1848	-0-	746	1	11945	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	11914	-0-	-1736	-0-	939	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12188	-0-	-1700	-0-	925	1	11263	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12179	-0-	-1430	-0-	948	1	11231	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11805	-0-	-795	-0-	552	1	11253	2	N	-0-					-0-
*10	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	342	1	14117	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

05	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	632	1	10125	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10281	-0-	-1209	-0-	810	1	9471	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	9945	-0-	-1587	-0-	754	1	9191	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9803	-0-	-1109	-0-	763	1	9040	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	9700	-0-	-860	-0-	453	1	9247	2	N	-0-					-0-
*10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	289	1	11935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9338	-0-	-861	-0-	746	1	8574	2	N	16					277
							18	9									
06	9870	X	8690	-0-	-1180	-0-	695	1	7991	2	N	4					281
							4	9									
07	10199	X	8801	-0-	-1398	-0-	703	1	8084	2	N	13	166	1	1	8	127
							14	9									
08	10199	X	8221	-0-	-1978	-0-	657	1	7550	2	N	13					140
							14	9									
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	638	1	7335	2	N	9					149
							10	9									
10	9331	X	8054	-0-	-1277	-0-	643	1	7389	2	N	20					169
							22	9									

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

05	25761	X	19667	-0-	-6094	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	19191	-0-	-4749	-0-	280	1	18911	2	N	-0-					-0-
07	24304	X	17038	-0-	-7266	-0-	235	1	16803	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	20318	-0-	-2343	-0-	260	1	20058	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	12903	-0-	-8127	-0-	190	1	12713	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

05	24831	X	7884	-0-	-16947	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	16088	-0-	-6352	-0-	235	1	15853	2	N	-0-					-0-
07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	248	1	17761	2	N	-0-					-0-
08	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	231	1	17844	2	N	-0-					-0-
*09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	248	1	16569	2	N	-0-					-0-
*10	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	314	1	23025	2	N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	29	1	10804	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9041	-0-	-2119	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	8924	-0-	-3256	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9332	-0-	-3254	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

05	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	516	1	8269	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	616	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	565	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7573	-0-	-1200	-0-	589	1	6984	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7976	-0-	-514	-0-	373	1	7603	2	N	-0-					-0-
*10	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	252	1	10412	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

05	23622	X	23140	-0-	-482	-0-	1152	1	21988	2	Y	-0-					5
06	23640	X	22205	-0-	-1435	-0-	1728	1	20477	2	Y	-0-					5
07	24428	X	23083	-0-	-1345	-0-	1835	1	21248	2	Y	-0-					5
08	24428	X	23103	-0-	-1325	-0-	1865	1	21238	2	Y	-0-	4	1			1
09	22950	X	21767	-0-	-1183	-0-	1715	1	20052	2	Y	-0-					1
10	23126	X	22022	-0-	-1104	-0-	1935	1	20087	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	512	1	9779	2	N	-0-					5
06	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	617	1	7316	2	N	-0-					5
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	848	1	9820	2	N	-0-					5
08	10292	X	9287	-0-	-1005	-0-	750	1	8537	2	N	-0-	4	1			1
09	9960	X	9515	-0-	-445	-0-	750	1	8765	2	N	-0-					1
*10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	1022	1	10607	2	N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	21232	-0-	-1925	-0-	1057	1	20175	2	N	-0-					5
06	22980	X	20262	-0-	-2718	-0-	1577	1	18685	2	N	-0-					5
07	23746	X	20218	-0-	-3528	-0-	1607	1	18611	2	N	-0-					5
08	23746	X	20896	-0-	-2850	-0-	1687	1	19209	2	N	-0-	4	1			1
09	21810	X	19122	-0-	-2688	-0-	1507	1	17615	2	N	-0-					1
10	21235	X	18485	-0-	-2750	-0-	1624	1	16861	2	N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	518	1	9893	2	N	-0-					5
06	10380	X	10098	-0-	-282	-0-	786	1	9312	2	N	-0-					5
07	10106	X	9718	-0-	-388	-0-	773	1	8945	2	N	-0-					5
08	10416	X	7579	-0-	-2837	-0-	612	1	6967	2	N	-0-	4	1			1
09	10110	X	8705	-0-	-1405	-0-	686	1	8019	2	N	-0-					1
10	10447	X	8743	-0-	-1704	-0-	768	1	7975	2	N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	663	1	12655	2	Y	-0-					5
06	12270	X	11642	-0-	-628	-0-	906	1	10736	2	Y	-0-					5
07	12462	X	11601	-0-	-861	-0-	922	1	10679	2	Y	-0-					5
08	13330	X	11314	-0-	-2016	-0-	913	1	10401	2	Y	-0-	4	1			1
09	12900	X	10692	-0-	-2208	-0-	842	1	9850	2	Y	-0-					1
10	13330	X	10766	-0-	-2564	-0-	946	1	9820	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	8735	-0-	-5277	-0-	435	1	8300	2	Y	-0-					5
06	13140	X	10696	-0-	-2444	-0-	833	1	9863	2	Y	-0-					5
07	13485	X	10420	-0-	-3065	-0-	828	1	9592	2	Y	-0-					5
08	12400	X	10286	-0-	-2114	-0-	830	1	9456	2	Y	-0-	4	1			1
09	11400	X	10399	-0-	-1001	-0-	819	1	9580	2	Y	-0-					1
10	11067	X	10639	-0-	-428	-0-	935	1	9704	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	486	1	9287	2	Y	-0-					5
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	847	1	10038	2	Y	-0-					5
07	9827	X	7756	-0-	-2071	-0-	617	1	7139	2	Y	-0-					5
08	9827	X	4433	-0-	-5394	-0-	358	1	4075	2	Y	-0-	4	1			1
09	9510	X	7185	-0-	-2325	-0-	566	1	6619	2	Y	-0-					1
10	9827	X	7354	-0-	-2473	-0-	646	1	6708	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11460	-0-	-2118	-0-	320	1	11137	2	Y	3					40
							3	9									
06	12330	X	11450	-0-	-880	-0-	317	1	11114	2	Y	17					57
							19	9									
07	12741	X	11686	-0-	-1055	-0-	11678	2	8	9	Y	7	30	1			34
08	12524	X	12066	-0-	-458	-0-	14	1	12050	2	Y	2					36
							2	9									
09	12000	X	11469	-0-	-531	-0-	315	1	11151	2	Y	3					39
							3	9									
*10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	225	1	11717	2	Y	13					52
							14	9									

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1996	1	9146	2	N	-0-					-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1162	1	9687	2	N	-0-					-0-
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	261	1	10965	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10851	-0-	-278	-0-	273	1	10578	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	262	1	9716	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10516	-0-	-706	-0-	253	1	10263	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

05	16058	X	13951	-0-	-2107	-0-	389	1	13562	2	N	-0-					60
06	15540	X	12586	-0-	-2954	-0-	349	1	12237	2	N	-0-					60
07	15035	X	13160	-0-	-1875	-0-	93	1	13065	2	N	2					62
							2	9									
08	14446	X	12851	-0-	-1595	-0-	12851	2			N	-0-					62
09	13500	X	12788	-0-	-712	-0-	12788	2			N	-0-					62
10	13950	X	13103	-0-	-847	-0-	13102	2	1	9	N	1					63

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

05	17856	X	15051	-0-	-2805	-0-	749	1	14302	2	Y	-0-					5
06	16830	X	14403	-0-	-2427	-0-	1121	1	13282	2	Y	-0-					5
07	17174	X	14980	-0-	-2194	-0-	1191	1	13789	2	Y	-0-					5
08	17174	X	15768	-0-	-1406	-0-	1273	1	14495	2	Y	-0-	4	1			1
09	16260	X	14965	-0-	-1295	-0-	1179	1	13786	2	Y	-0-					1
10	15066	X	14916	-0-	-150	-0-	1310	1	13606	2	Y	-0-					1

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10351	-0-	7251	7251	10351	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5736	-0-	2736	9987	5736	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4763	-0-	1663	11650	4763	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

05	6634	X	4773	-0-	-1861	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5120	-0-	-1210	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4865	-0-	-1676	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4587	-0-	-1173	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	14535	-0-	11435	11435	195	1	14340	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	303	1	20500	2	N	-0-					-0-
07	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	286	1	20477	2	N	-0-					-0-
08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	310	1	23933	2	N	-0-					-0-
*09	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	227	1	15165	2	N	-0-					-0-
*10	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	285	1	20896	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	20567	-0-	-48	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	19976	-0-	-334	-0-	291	1	19685	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	18641	-0-	-2501	-0-	257	1	18384	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	20256	-0-	-886	-0-	259	1	19997	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	17190	-0-	-3270	-0-	254	1	16936	2	N	-0-					-0-
*10	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	282	1	20683	2	N	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1317	-0-	-1349	-0-	1273	2	44	9	N	40	177	1			53
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					63
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6434	2	2	9	N	2					65
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6392	2	81	9	N	74					139
*09	3000	N	6361	-0-	3361	3361	6361	2			N	-0-					139
*10	11472	X	8111	-0-	-3361	-0-	1208	1	6897	2	N	5	4	8			140
							6	9									

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	14690	-0-	-2546	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	14836	-0-	-1844	-0-	216	1	14620	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15144	-0-	-1844	-0-	209	1	14935	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16236	-0-	-535	-0-	208	1	16028	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14010	-0-	-1440	-0-	207	1	13803	2	N	-0-					-0-
*10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	216	1	15857	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	492	1	7880	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8015	-0-	-265	-0-	631	1	7384	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	6987	-0-	-1228	-0-	530	1	6457	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6117	-0-	-2253	-0-	476	1	5641	2	N	-0-					-0-
*09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	398	1	8119	2	N	-0-					-0-
*10	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	237	1	9796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	14098	-0-	-11384	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	12861	-0-	-11379	-0-	188	1	12673	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	13504	-0-	-11544	-0-	186	1	13318	2	N	-0-					-0-
08	21266	X	15068	-0-	-6198	-0-	193	1	14875	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12208	-0-	-2072	-0-	180	1	12028	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	12905	-0-	-1200	-0-	173	1	12732	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	83	-0-	-15448	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	524	-0-	-14506	-0-	8	1	516	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15005	-0-	-526	-0-	229	1	14776	2	N	-0-					-0-
08	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	298	1	19179	2	N	-0-					-0-
*09	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	304	1	20023	2	N	-0-					-0-
*10	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	297	1	18527	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	911	1	9943	2	N	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1512	1	9680	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10790	-0-	-153	-0-	1502	1	9288	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10415	-0-	-528	-0-	1272	1	9143	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9856	-0-	-1334	-0-	1243	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10720	-0-	-843	-0-	1339	1	9381	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	452	1	3414	2	N	-0-					60
06	3930	X	3580	-0-	-350	-0-	398	1	3182	2	N	-0-					60
07	4061	X	1396	-0-	-2665	-0-	68	1	1309	2	N	17					77
							19	9									
08	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	446	1	3396	2	N	-0-					77
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	540	1	3939	2	N	-0-					77
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3668	2	N	-0-					77

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	5932	-0-	-11459	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	6829	-0-	-10001	-0-	100	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	8695	-0-	-7580	-0-	120	1	8575	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	7803	-0-	-5589	-0-	100	1	7703	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	4455	-0-	-2385	-0-	66	1	4389	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	2047	-0-	-6633	-0-	28	1	2019	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	12838	-0-	-1577	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12705	-0-	-1245	-0-	185	1	12520	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12349	-0-	-1353	-0-	170	1	12179	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12860	-0-	-346	-0-	165	1	12695	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	170	1	11326	2	N	-0-					-0-
*10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	178	1	13098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	20900	-0-	-1668	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	21074	-0-	-766	-0-	307	1	20767	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	21382	-0-	-628	-0-	295	1	21087	2	N	-0-					-0-
08	21297	X	20215	-0-	-1082	-0-	259	1	19956	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	18771	-0-	-2289	-0-	277	1	18494	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20029	-0-	-1733	-0-	269	1	19760	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	13938	-0-	-2771	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	16043	-0-	-7	-0-	234	1	15809	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	15766	-0-	-602	-0-	217	1	15549	2	N	-0-					-0-
08	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	202	1	15603	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	15010	-0-	-1040	-0-	221	1	14789	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16294	-0-	-291	-0-	219	1	16075	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13413	-0-	-2118	-0-	1113	1	12300	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	12484	-0-	-2546	-0-	1254	1	11230	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	10312	-0-	-4630	-0-	1005	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13827	-0-	-1115	-0-	1425	1	12402	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12771	-0-	-219	-0-	1563	1	11208	2	N	-0-					-0-
*10	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	1630	1	13272	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	19600	-0-	-5200	-0-	44	1	19556	2	N	-0-					-0-
06	23310	X	19705	-0-	-3605	-0-	284	1	19421	2	N	-0-					-0-
07	27342	X	19029	-0-	-8313	-0-	291	1	18738	2	N	-0-					-0-
08	27342	X	20857	-0-	-6485	-0-	319	1	20538	2	N	-0-					-0-
09	26460	X	21470	-0-	-4990	-0-	321	1	21149	2	N	-0-					-0-
*10	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	344	1	21423	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	10795	-0-	-4984	-0-	858	1	9865	2	N	65	6	8			254
							72	9									
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	1125	1	12909	2	N	56	171	1	11	8	128
							62	9									
07	12400	X	11258	-0-	-1142	-0-	896	1	10303	2	N	54	21	8			161
							59	9									
08	12400	X	8815	-0-	-3585	-0-	701	1	8066	2	N	44	5	8			200
							48	9									
09	14100	X	8211	-0-	-5889	-0-	653	1	7514	2	N	40	164	1	9	8	67
							44	9									
10	14570	X	10380	-0-	-4190	-0-	1933	1	8335	2	N	102	4	8			165
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
06	11820	X	35	-0-	-11785	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	2	N	-0-					-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	186	-0-	-16461	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	630	-0-	-12090	-0-	6	1	624	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9400	-0-	-1822	-0-	85	1	9315	2	N	-0-					-0-
08	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	196	1	23589	2	N	-0-					-0-
*09	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	148	1	17481	2	N	-0-					-0-
*10	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	166	1	18263	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24118	X	21669	-0-	-2449	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19992	-0-	-3348	-0-	291	1	19701	2	N	-0-					-0-
07	23963	X	22356	-0-	-1607	-0-	308	1	22048	2	N	-0-					-0-
08	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	315	1	24341	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	18827	-0-	-2143	-0-	278	1	18549	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19239	-0-	-3112	-0-	259	1	18980	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					184
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	20764	2			N	-0-					184
07	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	15285	2			N	-0-					184
08	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					184
*09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					184
*10	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	184	1	22513	2	N	69	176	1	4	8	73
							76	9									

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4082	-0-	-2273	-0-	4082	2			N	-0-					166
06	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5427	2			N	-0-					166
07	6355	X	4721	-0-	-1634	-0-	4695	2	26	9	N	24					190
08	6355	X	4475	-0-	-1880	-0-	4460	2	15	9	N	14	174	1			30
*09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					30
*10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	121	1	9041	2	N	71	6	8			95
							78	9									

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	16016	-0-	-13589	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	9998	-0-	-14932	-0-	146	1	9852	2	N	-0-					-0-
07	25761	X	21687	-0-	-4074	-0-	299	1	21388	2	N	-0-					-0-
08	25761	X	24820	-0-	-941	-0-	318	1	24502	2	N	-0-					-0-
*09	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	281	1	18796	2	N	-0-					-0-
*10	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	337	1	24706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	2834	-0-	-3583	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	69	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	81	1	5807	2	N	-0-					-0-
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	55	1	4274	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3626	-0-	-1114	-0-	53	1	3573	2	N	-0-					-0-
*10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	84	1	6179	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

05	6851	X	6605	-0-	-246	-0-	232	1	6373	2	N	-0-					1
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	242	1	6456	2	N	-0-					1
07	6820	X	6809	-0-	-11	-0-	239	1	6570	3	N	-0-					1
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	314	1	6768	3	N	-0-					1
09	6690	X	6482	-0-	-208	-0-	217	1	6264	3	N	1					2
							1	9									
10	6913	X	5955	-0-	-958	-0-	222	1	5733	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

05	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	280	1	7680	2	N	-0-					1
06	8460	X	8104	-0-	-356	-0-	293	1	7811	2	N	-0-					1
07	8742	X	7966	-0-	-776	-0-	279	1	7687	3	N	-0-					1
08	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	360	1	7761	3	N	-0-					1
09	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	253	1	7316	3	N	1					2
							1	9									
10	8370	X	7144	-0-	-1226	-0-	266	1	6877	3	N	1					3
							1	9									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	931	1	5766	2	Y	-0-					2
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	1475	1	7997	2	Y	-0-					2
07	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	1111	1	7356	2	Y	-0-					2
08	8742	X	8688	-0-	-54	-0-	1142	1	7546	2	Y	-0-					2
09	9480	X	7836	-0-	-1644	-0-	1060	1	6776	2	Y	-0-					2
10	9796	X	8138	-0-	-1658	-0-	1512	1	6626	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

05	18383	X	10534	-0-	-7849	-0-	1464	1	9070	2	Y	-0-					2
06	13920	X	6331	-0-	-7589	-0-	986	1	5345	2	Y	-0-					2
07	13609	X	6210	-0-	-7399	-0-	815	1	5395	2	Y	-0-					2
08	10540	X	8578	-0-	-1962	-0-	1128	1	7450	2	Y	-0-					2
09	10200	X	6759	-0-	-3441	-0-	914	1	5845	2	Y	-0-					2
*10	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	2311	1	10124	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

05	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	185	1	5407	2	Y	5					13
							6	9									
06	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	250	1	4941	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
07	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	210	1	4929	3	Y	14	2	1			19
							15	9									
08	5611	X	5272	-0-	-339	-0-	266	1	4996	3	Y	9	22	1			6
							10	9									
09	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	279	1	4632	3	Y	2					8
							2	9									
10	5611	X	4812	-0-	-799	-0-	277	1	4534	3	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	30	-0-	-5271	-0-	2 11	1 9	17	2	N	10					59
06	1560	X	115	-0-	-1445	-0-	9 4	1 9	102	2	N	4					63
07	248	X	133	-0-	-115	-0-	11 6	1 9	116	2	N	5					68
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					68
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
*10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	591	1	7048	2	N	-0-					68

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	X	1136	-0-	-1437	-0-	4 1	1 9	1131	2	Y	1	6	1			7
*02	1736	X	1269	-0-	-467	-0-	7	1	1262	2	Y	-0-	7	1			-0-
*03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	42	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	50	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*06	2010	X	1947	-0-	-63	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					-0-
*07	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	65	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*08	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1106	-0-	-844	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1134	-0-	-881	-0-	210	1	924	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5849	-0-	-1777	-0-	491	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6716	-0-	-664	-0-	907	1	5809	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6087	-0-	-1105	-0-	848	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	1221	1	8776	2	N	-0-					-0-
*09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	984	1	6813	2	N	-0-					-0-
*10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	933	1	6544	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8013	2	86	9	N	78	3	8			302
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	805	1	8228	2	N	78	174	1	4	8	202
							86	9									
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	863	1	8302	2	N	86	6	8			282
							95	9									
08	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	863	1	9294	2	N	69	5	8			346
							76	9									
09	9120	X	7822	-0-	-1298	-0-	828	1	6921	2	N	66	5	8			407
							73	9									
*10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	861	1	9190	2	N	62					469
							68	9									

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2303	-0-	-797	1118	176	1	2019	2	N	98	15	8			342
							108	9									
06	3000	N	3235	-0-	235	1353	412	1	2756	2	N	61	171	1	18	8	214
							67	9									
07	6499	X	5146	-0-	-1353	-0-	402	1	4623	2	N	110	175	1	50	8	99
							121	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	479	1	5503	2	N	85	22	8			162
							94	9									
*09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	487	1	5596	2	N	49	24	8			187
							54	9									
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1851	1	7389	2	N	97	169	1	13	8	102
							107	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6802	2	83	9	N	75	3	8			254
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6484	2	62	9	N	56	4	8			306
07	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	6363	2	75	9	N	68	10	8			364
08	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	6473	2	64	9	N	58	163	1	3	8	256
09	6660	X	5832	-0-	-828	-0-	5766	2	66	9	N	60	6	8			310
10	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	1197	1	5567	2	N	53	1	8			362
							58	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13728	-0-	-563	-0-	1152	1	12576	2	N	-0-					-0-
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1890	1	12096	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13392	-0-	-682	-0-	1865	1	11527	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13394	-0-	-463	-0-	1635	1	11759	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13000	-0-	-980	-0-	1641	1	11359	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	1730	1	12126	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9165	-0-	-2181	-0-	770	1	8395	2	N	-0-					-0-
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1347	1	8617	2	N	-0-					-0-
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	1526	1	9426	2	N	-0-					-0-
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1311	1	9419	2	N	-0-					-0-
*09	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1312	1	9079	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10869	-0-	-74	-0-	1358	1	9511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	3562	-0-	-2917	-0-	299	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3257	-0-	-3013	-0-	440	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	1742	-0-	-4737	-0-	243	1	1499	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	395	-0-	-4465	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	55	-0-	-3510	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	352	1	1948	2	N	-0-					128
06	1890	X	177	-0-	-1713	-0-	17	1	160	2	N	-0-					128
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					128
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					128
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					128
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	80	1			48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	465	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10956	-0-	-1104	-0-	438	1	10518	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	10802	-0-	-1660	-0-	432	1	10370	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	10733	-0-	-1729	-0-	429	1	10304	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	11211	-0-	-39	-0-	448	1	10763	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11491	-0-	-134	-0-	460	1	11031	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

05	11594	X	11447	-0-	-147	-0-	378	1	11066	2	N	3					5
							3	9									
06	11220	X	10598	-0-	-622	-0-	509	1	10088	2	N	1					6
							1	9									
07	11594	X	10916	-0-	-678	-0-	446	1	10470	3	N	-0-	4	1			2
08	11470	X	10286	-0-	-1184	-0-	519	1	9766	3	N	1					3
							1	9									
09	11070	X	9806	-0-	-1264	-0-	557	1	9249	3	N	-0-					3
10	11439	X	10236	-0-	-1203	-0-	590	1	9646	3	N	-0-					3

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	3	N	-0-					-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	172	1	2853	3	N	-0-					-0-
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	240	1	3924	3	N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

05	9176	X	7364	-0-	-1812	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	2157	-0-	-7323	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5448	-0-	-4348	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
*09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
*10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	11	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	630	N	183	-0-	-447	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	10	1	873	2	N	-0-					-0-
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	12	1	1083	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	1420	1	8798	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1611	1	8739	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6891	-0-	-1014	-0-	904	1	5987	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	6640	-0-	-3590	-0-	873	1	5767	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	6217	-0-	-4133	-0-	840	1	5377	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	6261	-0-	-4434	-0-	1164	1	5097	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16214	2	42	9	N	38	167	1	2	8	195
06	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6964	2	25	9	N	23	2	8			216
07	10106	X	2264	-0-	-7842	-0-	2252	2	12	9	N	11	4	8			223
08	10106	X	2512	-0-	-7594	-0-	2499	2	13	9	N	12	2	8			233
09	9780	X	1148	-0-	-8632	-0-	1140	2	8	9	N	7	5	8			235
*10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	40	1	10626	2	N	33					268
							36	9									

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	4839	-0-	-2229	-0-	170	1	4669	2	N	-0-					1
06	6810	X	4202	-0-	-2608	-0-	152	1	4050	2	N	-0-					1
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					1
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					1
09	5130	X	47	-0-	-5083	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
10	4836	X	179	-0-	-4657	-0-	7	1	172	3	N	-0-					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	248	1	6800	2	N	-0-					1
06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	221	1	5899	2	N	-0-					1
07	7192	X	6789	-0-	-403	-0-	238	1	6551	3	N	-0-					1
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	341	1	7340	3	N	-0-					1
*09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	271	1	7827	3	N	1					2
							1	9									
*10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	321	1	8313	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	11510	-0-	-4827	-0-	11496	2	14	9	N	13					245
06	15690	X	6722	-0-	-8968	-0-	6690	2	32	9	N	29	2	8			272
07	15624	X	5545	-0-	-10079	-0-	5537	2	8	9	N	7	5	8			274
08	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16879	2	78	9	N	71	1	8			344
*09	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	16546	2	143	9	N	130	3	8			471
*10	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18310	2			N	-0-	194	1			277

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7383	-0-	-2041	-0-	259	1	7124	2	N	-0-					1
06	7860	X	6422	-0-	-1438	-0-	232	1	6190	2	N	-0-					1
07	7967	X	7077	-0-	-890	-0-	248	1	6829	3	N	-0-					1
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	354	1	7622	3	N	-0-					1
*09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	258	1	7459	3	N	1					2
							1	9									
*10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	311	1	8037	3	N	-0-					2

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	393	1	10803	2	N	-0-					1
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	379	1	10098	2	N	-0-					1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	387	1	10644	3	N	-0-					1
08	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	458	1	9861	3	N	1					2
							1	9									
*09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	372	1	10759	3	N	1					3
							1	9									
*10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	440	1	11390	3	N	-0-					3

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	18436	-0-	-288	-0-	1529	1	16907	2	N	-0-					-0-
06	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1848	1	16552	2	N	-0-					-0-
07	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	1856	1	17190	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	17288	-0-	-1436	-0-	1782	1	15506	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	15226	-0-	-3164	-0-	1863	1	13363	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	13303	-0-	-5731	-0-	1455	1	11848	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	1081	1	11955	2	N	-0-					-0-
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1060	1	9489	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	591	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1030	1	8962	2	N	-0-					-0-
*09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1861	1	13346	2	N	-0-					-0-
*10	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1610	1	13107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	16530	-0-	-2225	-0-	971	1	15559	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	15465	-0-	-2685	-0-	1218	1	14247	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	15251	-0-	-3039	-0-	1157	1	14094	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	15094	-0-	-2359	-0-	1174	1	13920	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14812	-0-	-1268	-0-	692	1	14120	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15777	-0-	-746	-0-	373	1	15404	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16430	-0-	-2976	-0-	966	1	15464	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	15256	-0-	-3524	-0-	1202	1	14054	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	15253	-0-	-4153	-0-	1157	1	14096	2	N	-0-					-0-
08	18445	X	16079	-0-	-2366	-0-	1251	1	14828	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15758	-0-	-622	-0-	736	1	15022	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	16189	-0-	-241	-0-	383	1	15806	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	15317	-0-	-431	-0-	900	1	14417	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12003	-0-	-1737	-0-	946	1	11057	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	14894	-0-	-1288	-0-	1130	1	13764	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	14592	-0-	-1590	-0-	1135	1	13457	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	13505	-0-	-2155	-0-	631	1	12874	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14565	-0-	-749	-0-	345	1	14220	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	1129	1	12789	2	Y	-0-					39
06	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	580	1	13356	2	Y	-0-					39
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	619	1	13740	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	621	1	13142	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	13950	X	10279	-0-	-3671	-0-	505	1	9774	2	Y	-0-					41
10	14415	X	11954	-0-	-2461	-0-	601	1	11353	2	Y	-0-					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	884	1	10009	2	Y	-0-					39
06	11730	X	7811	-0-	-3919	-0-	325	1	7486	2	Y	-0-					39
07	12121	X	7356	-0-	-4765	-0-	314	1	6973	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	11005	X	7882	-0-	-3123	-0-	355	1	7508	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	10650	X	6253	-0-	-4397	-0-	307	1	5946	2	Y	-0-					41
10	10881	X	6752	-0-	-4129	-0-	339	1	6413	2	Y	-0-					41

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	909	1	14556	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	14062	-0-	-338	-0-	1108	1	12954	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14654	-0-	-226	-0-	1112	1	13542	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14362	-0-	-518	-0-	1117	1	13245	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13597	-0-	-803	-0-	635	1	12962	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12338	-0-	-2542	-0-	292	1	12046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6350	-0-	-780	-0-	223	1	6127	2	N	-0-					1
06	6660	X	6220	-0-	-440	-0-	225	1	5995	2	N	-0-					1
07	7099	X	5566	-0-	-1533	-0-	195	1	5371	3	N	-0-					1
08	7099	X	5639	-0-	-1460	-0-	250	1	5389	3	N	-0-					1
09	6870	X	5722	-0-	-1148	-0-	191	1	5530	3	N	1					2
							1	9									
10	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	226	1	5850	3	N	-0-					2

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	126	1	12298	2	N	-0-					-0-
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	114	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	236	1	21228	2	N	-0-					-0-
08	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	204	1	18978	2	N	-0-					-0-
*09	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	204	1	17230	2	N	-0-					-0-
*10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	155	1	14028	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4139	-0-	-1968	-0-	137	1	4001	2	N	1					6
							1	9									
06	5640	X	4486	-0-	-1154	-0-	213	1	4227	2	N	42					48
							46	9									
07	5828	X	3973	-0-	-1855	-0-	162	1	3810	3	N	1	2	1			47
							1	9									
08	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	182	1	3412	3	N	23	65	1			5
							25	9									
09	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	249	1	4135	3	N	9					14
							10	9									
10	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	211	1	3440	3	N	-0-					14

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	244	1	7139	2	N	2					8
							2	9									
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	368	1	7283	2	N	42					50
							46	9									
07	7657	X	7475	-0-	-182	-0-	305	1	7169	3	N	1	3	1			48
							1	9									
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	367	1	6907	3	N	23	65	1			6
							25	9									
09	7770	X	6904	-0-	-866	-0-	392	1	6502	3	N	9					15
							10	9									
10	7967	X	6966	-0-	-1001	-0-	402	1	6564	3	N	-0-					15

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12131	-0-	-920	-0-	401	1	11717	2	N	12					28
							13	9									
06	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	534	1	10565	2	N	10	28	1			10
							11	9									
07	12865	X	12195	-0-	-670	-0-	497	1	11680	3	N	16	5	1			21
							18	9									
08	12741	X	11545	-0-	-1196	-0-	583	1	10952	3	N	9	22	1			8
							10	9									
*09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	712	1	11822	3	N	2					10
							2	9									
*10	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	736	1	12026	3	N	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7614	-0-	-1221	-0-	639	1	6975	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7787	-0-	-823	-0-	1052	1	6735	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6910	-0-	-1987	-0-	962	1	5948	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6636	-0-	-2261	-0-	810	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6542	-0-	-1528	-0-	826	1	5716	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6874	-0-	-1186	-0-	859	1	6015	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

05	22258	X	19805	-0-	-2453	-0-	201	1	19604	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	13226	-0-	-8224	-0-	126	1	13100	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	5996	-0-	-15146	-0-	66	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	12524	-0-	-8308	-0-	133	1	12391	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	7600	-0-	-12560	-0-	89	1	7511	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	15807	-0-	-4002	-0-	173	1	15634	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

05	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	360	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3586	-0-	-2414	-0-	485	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4152	-0-	-2048	-0-	578	1	3574	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3998	-0-	-2202	-0-	488	1	3510	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4342	-0-	-968	-0-	548	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	450	1	3154	2	N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

05	22444	X	17481	-0-	-4963	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	17571	-0-	-2919	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	17290	-0-	-3232	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	19138	-0-	-1384	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
*09	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
*10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	19304	2			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

05	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	570	1	6558	2	N	11	182	1			101
							12	9									
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	591	1	6793	2	N	15	2	8			114
							17	9									
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					114
08	7285	X	1162	-0-	-6123	-0-	89	1	1023	2	N	45	5	8			154
							50	9									
09	7050	X	2966	-0-	-4084	-0-	236	1	2710	2	N	18	3	8			169
							20	9									
10	7285	X	4505	-0-	-2780	-0-	354	1	4066	2	N	77	12	8			234
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36812	X	36812	-0-	-0-	-0-	374	1	36438	2	N	-0-					-0-
06	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	244	1	25309	2	N	-0-					-0-
07	39029	X	31086	-0-	-7943	-0-	342	1	30744	2	N	-0-					-0-
08	39029	X	32843	-0-	-6186	-0-	349	1	32494	2	N	-0-					-0-
09	37770	X	28847	-0-	-8923	-0-	338	1	28509	2	N	-0-					-0-
10	36797	X	24705	-0-	-12092	-0-	270	1	24435	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1876	-0-	-790	-0-	62	1	1804	2	N	9					23
							10	9									
06	2580	X	1737	-0-	-843	-0-	83	1	1643	2	N	10	28	1			5
							11	9									
07	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	90	1	2107	3	N	15	1	1			19
							17	9									
08	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	95	1	1785	3	N	8	22	1			5
							9	9									
09	2580	X	887	-0-	-1693	-0-	50	1	834	3	N	3					8
							3	9									
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	169	1	2769	3	N	-0-					8

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	482	1	5259	2	N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	723	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	654	1	4045	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3281	-0-	-2485	-0-	400	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	3535	-0-	-2045	-0-	446	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
*09	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
*10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					39
06	4290	X	2476	-0-	-1814	-0-	103	1	2373	2	Y	-0-					39
07	7502	X	6905	-0-	-597	-0-	295	1	6541	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	7502	X	4910	-0-	-2592	-0-	221	1	4670	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	7260	X	3826	-0-	-3434	-0-	188	1	3638	2	Y	-0-					41
10	6913	X	5531	-0-	-1382	-0-	278	1	5253	2	Y	-0-					41

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	18172	-0-	-459	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17268	-0-	-762	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18174	-0-	-1232	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	18495	-0-	-911	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	15804	-0-	-2976	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16421	-0-	-1745	-0-	16421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13066	-0-	-1504	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12559	-0-	-1361	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12818	-0-	-1256	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12911	-0-	-884	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12294	-0-	-636	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11665	-0-	-1386	-0-	11665	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	279	1	9713	2	N	-0-					116
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	286	1	10005	2	N	-0-					116
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	77	1	10811	2	N	-0-					116
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					116
*09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7412	2	3	9	N	3					119
*10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					119

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14117	2	45	9	N	41	1	8			270
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12478	2	47	9	N	43	2	8			311
07	14663	X	11986	-0-	-2677	-0-	11963	2	23	9	N	21	4	8			328
08	14663	X	2112	-0-	-12551	-0-	2112	2			N	-0-					328
09	14190	X	3877	-0-	-10313	-0-	3859	2	18	9	N	16	2	8			342
10	14167	X	6689	-0-	-7478	-0-	6670	2	19	9	N	17					359

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56637	X	52967	-0-	-3670	-0-	52967	2			N	-0-					-0-
06	54480	X	50691	-0-	-3789	-0-	50691	2			N	-0-					-0-
07	56296	X	53352	-0-	-2944	-0-	53352	2			N	-0-					-0-
08	57417	X	57417	-0-	-0-	-0-	57417	2			N	-0-					-0-
09	52740	X	52343	-0-	-397	-0-	52343	2			N	-0-					-0-
*10	55067	X	55067	-0-	-0-	-0-	55067	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64511	X	62418	-0-	-2093	-0-	62418	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	59810	-0-	-2260	-0-	59810	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	61877	-0-	-2262	-0-	61877	2			N	-0-					-0-
08	64616	X	64616	-0-	-0-	-0-	64616	2			N	-0-					-0-
09	61650	X	61255	-0-	-395	-0-	61255	2			N	-0-					-0-
10	62403	X	60165	-0-	-2238	-0-	60165	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	946	1	10882	2	N	16					205
							18	9									
06	12360	X	5951	-0-	-6409	-0-	471	1	5415	2	N	59	177	1			87
							65	9									
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					87
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	85	8	8			164
09	11460	X	1228	-0-	-10232	-0-	95	1	1088	2	N	41	6	8			199
							45	9									
10	11842	X	2084	-0-	-9758	-0-	161	1	1855	2	N	62	2	8			259
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	17606	-0-	-4900	-0-	1035	1	16571	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	17267	-0-	-3763	-0-	1360	1	15907	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19342	-0-	-1769	-0-	1467	1	17875	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	19207	-0-	-1904	-0-	1494	1	17713	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18093	-0-	-2337	-0-	846	1	17247	2	N	-0-					-0-
10	19344	X	18212	-0-	-1132	-0-	431	1	17781	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	88	-0-	-1493	-0-	88	2			Y	-0-					70
06	2610	X	24	-0-	-2586	-0-	24	2			Y	-0-					70
07	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			Y	-0-					70
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					70
09	2670	X	427	-0-	-2243	-0-	423	2	4	9	Y	4					74
*10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1	44	1			31

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7558	2	70	9	N	64	1	8			200
06	6660	X	5974	-0-	-686	-0-	5927	2	47	9	N	43	161	1	5	8	77
07	7750	X	4959	-0-	-2791	-0-	4917	2	42	9	N	38	8	8			107
08	7750	X	4363	-0-	-3387	-0-	4330	2	33	9	N	30	2	8			135
09	7500	X	3868	-0-	-3632	-0-	3831	2	37	9	N	34	5	8			164
10	7626	X	5212	-0-	-2414	-0-	849	1	4319	2	N	40					204
							44	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	8054	2	30	9	Y	27					135
06	8460	X	6925	-0-	-1535	-0-	6892	2	33	9	Y	30					165
07	8742	X	5844	-0-	-2898	-0-	5833	2	11	9	Y	10					175
08	8649	X	3327	-0-	-5322	-0-	3314	2	13	9	Y	12					187
09	7830	X	1149	-0-	-6681	-0-	1116	2	33	9	Y	30					217
10	8091	X	6015	-0-	-2076	-0-	6004	2	11	9	Y	10	130	1			97

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	6833	-0-	-7427	-0-	436	1	6397	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	7296	-0-	-6504	-0-	460	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	6151	-0-	-5846	-0-	433	1	5718	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6432	-0-	-4852	-0-	447	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6789	-0-	-1221	-0-	494	1	6295	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7037	-0-	-496	-0-	524	1	6513	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12621	-0-	-709	-0-	1024	1	11597	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	9841	-0-	-3059	-0-	409	1	9432	2	Y	-0-					-0-
07	11842	X	11471	-0-	-371	-0-	495	1	10976	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	11373	-0-	-1244	-0-	513	1	10860	2	Y	-0-					-0-
09	12210	X	9511	-0-	-2699	-0-	467	1	9044	2	Y	-0-					-0-
10	12617	X	10979	-0-	-1638	-0-	552	1	10427	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	17343	-0-	-3241	-0-	665	1	16678	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-			-0-
07	20584	X	696	-0-	-19888	-0-	696	2			N	-0-			-0-
08	20584	X	166	-0-	-20418	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
09	19920	X	10680	-0-	-9240	-0-	354	1	10326	2	N	-0-			-0-
*10	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	514	1	23590	2	N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	659	1	9673	2	N	-0-			-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	611	1	9075	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9593	-0-	-451	-0-	675	1	8918	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9296	-0-	-1027	-0-	645	1	8651	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	7944	-0-	-2046	-0-	577	1	7367	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	7236	-0-	-3087	-0-	538	1	6698	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		9126	-0-	9126	9126	271	1	8855	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		24099	-0-	24099	33225	799	1	23300	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		11607	-0-	11607	44832	247	1	11360	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

05	39184	X	32461	-0-	-6723	-0-	32461	2			N	-0-			-0-
06	37920	X	28216	-0-	-9704	-0-	28216	2			N	-0-			-0-
07	38316	X	28930	-0-	-9386	-0-	28930	2			N	-0-			-0-
08	36332	X	29684	-0-	-6648	-0-	29684	2			N	-0-			-0-
09	34230	X	30496	-0-	-3734	-0-	30496	2			N	-0-			-0-
*10	32474	X	32474	-0-	-0-	-0-	32474	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

05	49414	X	44447	-0-	-4967	-0-	44447	2			N	-0-			-0-
06	47010	X	43463	-0-	-3547	-0-	43463	2			N	-0-			-0-
07	48577	X	43146	-0-	-5431	-0-	43146	2			N	-0-			-0-
08	47368	X	45301	-0-	-2067	-0-	45301	2			N	-0-			-0-
09	45000	X	33336	-0-	-11664	-0-	33336	2			N	-0-			-0-
10	44919	X	-0-	-0-	-44919	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

05	12090	X	6224	-0-	-5866	-0-	865	1	5359	2	Y	-0-			-0-
06	11700	X	5193	-0-	-6507	-0-	808	1	4385	2	Y	-0-			-0-
07	12090	X	7517	-0-	-4573	-0-	986	1	6531	2	Y	-0-			-0-
08	9672	X	6926	-0-	-2746	-0-	910	1	6016	2	Y	-0-			-0-
09	6930	X	3010	-0-	-3920	-0-	407	1	2603	2	Y	-0-			-0-
10	7502	X	2957	-0-	-4545	-0-	549	1	2408	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	122	1	754	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	6274	-0-	3274	3274	976	1	5298	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2104	-0-	-996	2278	276	1	1828	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3166	-0-	66	2344	416	1	2750	2	Y	-0-			-0-
*09	10199	X	7855	-0-	-2344	-0-	1062	1	6793	2	Y	-0-			-0-
*10	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1953	1	8555	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13077	-0-	-873	-0-	459	1	12618	2	N	-0-					1
06	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	482	1	12850	2	N	-0-					1
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	392	1	10793	3	N	-0-					1
08	13082	X	10001	-0-	-3081	-0-	444	1	9556	3	N	1					2
							1	9									
09	13320	X	10337	-0-	-2983	-0-	345	1	9991	3	N	1					3
							1	9									
10	13764	X	10064	-0-	-3700	-0-	375	1	9689	3	N	-0-					3

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13786	-0-	-319	-0-	13742	2	44	9	N	40	2	8			187
06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	14478	2	74	9	N	67	2	8			252
07	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14244	2	35	9	N	32	5	8			279
08	14105	X	13695	-0-	-410	-0-	13671	2	24	9	N	22	4	8			297
09	13650	X	12054	-0-	-1596	-0-	12017	2	37	9	N	34	4	8			327
10	14105	X	12517	-0-	-1588	-0-	12482	2	35	9	N	32					359

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	183	1	6390	2	N	-0-					33
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	183	1	6414	2	N	22					55
							24	9									
07	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	6741	2			N	-0-					55
08	6758	X	6289	-0-	-469	-0-	6289	2			N	-0-					55
09	6630	X	6053	-0-	-577	-0-	6053	2			N	-0-					55
10	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	6151	2			N	-0-					55

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	242	1	8420	2	N	-0-					35
06	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	217	1	7580	2	N	-0-					35
07	8897	X	7581	-0-	-1316	-0-	7579	2	2	9	N	2					37
08	8649	X	7793	-0-	-856	-0-	7793	2			N	-0-					37
09	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	7468	2			N	-0-					37
10	8649	X	7512	-0-	-1137	-0-	7512	2			N	-0-					37

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35435	X	35435	-0-	-0-	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	30811	-0-	-1169	-0-	30811	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	19967	-0-	-13079	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	23429	-0-	-9617	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
09	31980	X	25950	-0-	-6030	-0-	1394	1	24556	2	N	-0-					-0-
10	33046	X	24462	-0-	-8584	-0-	1237	1	23225	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	2700	-0-	-19496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	4966	-0-	-15990	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	14614	-0-	-6342	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	16214	-0-	-2296	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	2472	-0-	-2488	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36828	X	30717	-0-	-6111	-0-	30717	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	30292	-0-	-4268	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	30691	-0-	-4897	-0-	30691	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	33847	-0-	-811	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
*09	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	33220	2			N	-0-					-0-
*10	31498	X	31498	-0-	-0-	-0-	31498	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	15100	-0-	-6414	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	11873	-0-	-8767	-0-	543	1	11330	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	10312	-0-	-8908	-0-	559	1	9753	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	13231	-0-	-5989	-0-	562	1	12669	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	14893	-0-	-2837	-0-	547	1	14346	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	10297	-0-	-4800	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58063	X	53235	-0-	-4828	-0-	53235	2			N	-0-					-0-
06	55650	X	42699	-0-	-12951	-0-	42699	2			N	-0-					-0-
07	57071	X	36735	-0-	-20336	-0-	36735	2			N	-0-					-0-
08	56513	X	54830	-0-	-1683	-0-	54830	2			N	-0-					-0-
*09	59629	X	59629	-0-	-0-	-0-	59629	2			N	-0-					-0-
*10	61638	X	61638	-0-	-0-	-0-	61638	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62155	X	60802	-0-	-1353	-0-	60802	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	58084	-0-	-2066	-0-	58084	2			N	-0-					-0-
07	67342	X	67342	-0-	-0-	-0-	67342	2			N	-0-					-0-
08	68270	X	68270	-0-	-0-	-0-	68270	2			N	-0-					-0-
*09	64414	X	64414	-0-	-0-	-0-	64414	2			N	-0-					-0-
*10	65118	X	65118	-0-	-0-	-0-	65118	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	1641	1	18142	2	N	-0-					-0-
06	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	1925	1	17243	2	N	-0-					-0-
07	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	1927	1	17844	2	N	-0-					-0-
08	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	2024	1	17609	2	N	-0-					-0-
*09	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	2238	1	16053	2	N	-0-					-0-
*10	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1726	1	14054	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	N	-0-					-0-
09	510	N	275	-0-	-235	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8092	2	62	9	N	56	1	8			313
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7664	2	53	9	N	48	2	8			359
07	7781	X	7442	-0-	-339	-0-	7384	2	58	9	N	53	3	8			409
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9803	2	21	9	N	19	161	1			267
*09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9105	2	48	9	N	44	2	8			309
*10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8735	2	61	9	N	55					364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	18270	X	10	-0-	-18260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16229	-0-	-1379	-0-	248	1	15981	2	N	-0-					-0-
08	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	359	1	23133	2	N	-0-					-0-
*09	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	349	1	22986	2	N	-0-					-0-
*10	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	374	1	23329	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

05	15686	X	4843	-0-	-10843	-0-	11	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	14264	-0-	-5536	-0-	206	1	14058	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	16069	-0-	-6375	-0-	245	1	15824	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	16726	-0-	-5718	-0-	256	1	16470	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	18388	-0-	-3332	-0-	275	1	18113	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14376	-0-	-1682	-0-	227	1	14149	2	N	-0-					-0-

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

05	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2889	2	32	9	N	29	1	8			251
06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	673	1	1560	2	N	19	2	8			268
							21	9									
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	582	1	3177	2	N	38	6	8			300
							42	9									
08	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	589	1	2503	2	N	21	1	8			320
							23	9									
09	3210	X	2205	-0-	-1005	-0-	436	1	1748	2	N	19	3	8			336
							21	9									
*10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	683	1	4547	2	N	48					384
							53	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5395	2	114	9	N	104	3	8			440
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4853	2	91	9	N	83	174	1	2	8	347
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5954	2	132	9	N	120	4	8			463
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5702	2	76	9	N	69	169	1	2	8	361
09	4740	X	4182	-0-	-558	-0-	4090	2	92	9	N	84	4	8			441
*10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	684	1	5737	2	N	71	158	1			354
							78	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

05	16957	X	8629	-0-	-8328	-0-	716	1	7913	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	4661	-0-	-11749	-0-	468	1	4193	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	2216	-0-	-14741	-0-	216	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	3564	-0-	-5054	-0-	367	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	5506	-0-	-2834	-0-	674	1	4832	2	N	-0-					-0-
*10	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1950	1	15876	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

05	5673	X	2932	-0-	-2741	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	107	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	1862	-0-	-1083	-0-	83	1	1779	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	12	-0-	-2958	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1689	-0-	-1380	-0-	63	1	1626	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	6417	2	39	9	N	35	7	8			232
06	7500	X	5120	-0-	-2380	-0-	5085	2	35	9	N	32	10	8			254
07	8959	X	4868	-0-	-4091	-0-	4820	2	48	9	N	44	21	8			277
08	8959	X	4973	-0-	-3986	-0-	4936	2	37	9	N	34	180	1	6	8	125
09	8670	X	849	-0-	-7821	-0-	820	2	29	9	N	26	11	8			140
10	6448	X	3649	-0-	-2799	-0-	565	1	2961	2	N	112	1	8			251
							123	9									

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

05	12834	X	11649	-0-	-1185	-0-	580	1	11069	2	Y	-0-					5
06	11880	X	6996	-0-	-4884	-0-	545	1	6451	2	Y	-0-					5
07	11997	X	11175	-0-	-822	-0-	888	1	10287	2	Y	-0-					5
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	963	1	10963	2	Y	-0-	4	1			1
09	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	857	1	10024	2	Y	-0-					1
10	11656	X	10666	-0-	-990	-0-	937	1	9729	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

05	10137	X	9499	-0-	-638	-0-	771	1	8728	2	Y	-0-					39
06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	357	1	8213	2	Y	-0-					39
07	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	378	1	8390	2	Y	63	39	1			63
							69	9									
08	9486	X	9289	-0-	-197	-0-	418	1	8852	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
09	9180	X	7918	-0-	-1262	-0-	389	1	7529	2	Y	-0-					41
10	9486	X	9055	-0-	-431	-0-	455	1	8600	2	Y	-0-					41

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	505	1	5806	2	N	126	179	1			112
							139	9									
06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	503	1	5787	2	N	130					242
							143	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	13	159	1	5	8	91
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	103	5	8			189
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					189

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9314	2	40	9	N	36	1	8			190
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8708	2	28	9	N	25					215
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8886	2	6	9	N	5	1	8			219
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9004	2	13	9	N	12	1	8			230
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	5	1	8			234
10	8029	X	35	-0-	-7994	-0-	35	2			N	-0-					234

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7257	2	19	9	N	17					90
06	7050	X	6849	-0-	-201	-0-	6836	2	13	9	N	12					102
07	7285	X	6902	-0-	-383	-0-	6869	2	33	9	N	30					132
08	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6737	2	35	9	N	32					164
*09	7050	X	6351	-0-	-699	-0-	6309	2	42	9	N	38					202
10	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2			N	-0-	172	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	20768	-0-	-64	-0-	1723	1	19045	2	N	-0-					-0-
06	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	2056	1	18415	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	20493	-0-	-339	-0-	1997	1	18496	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	18051	-0-	-2781	-0-	1861	1	16190	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	17226	-0-	-2934	-0-	2108	1	15118	2	N	-0-					-0-
10	20832	X	18281	-0-	-2551	-0-	2000	1	16281	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

05	16430	X	13695	-0-	-2735	-0-	870	1	12825	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12926	-0-	-1654	-0-	815	1	12111	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12212	-0-	-2482	-0-	476	1	11736	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	11586	-0-	-2457	-0-	456	1	11130	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11339	-0-	-1921	-0-	450	1	10889	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	10931	-0-	-2771	-0-	432	1	10499	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	1044	1	11543	2	N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1163	1	10418	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11363	-0-	-572	-0-	1107	1	10256	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9653	-0-	-2933	-0-	995	1	8658	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	8160	-0-	-4020	-0-	999	1	7161	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11470	-0-	-1116	-0-	1255	1	10215	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

05	12369	X	10920	-0-	-1449	-0-	305	1	10615	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	388	1	9580	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	9082	-0-	-2791	-0-	94	1	8988	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	8612	-0-	-3261	-0-	3	1	8609	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8042	-0-	-2698	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9171	-0-	-1741	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

05	1395	X	1358	-0-	-37	-0-	1326	2	32	9	N	29					102
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	719	1	2775	2	N	158	6	8			254
							174	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	861	1	4164	2	N	165	151	1	7	8	261
							182	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	847	1	4653	2	N	118	167	1	2	8	210
							130	9									
*09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	763	1	5253	2	N	74	162	1	3	8	119
							81	9									
*10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	863	1	6475	2	N	119	3	8			235
							131	9									

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

05	37107	X	31871	-0-	-5236	-0-	31871	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	30331	-0-	-4019	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	29442	-0-	-5743	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	29163	-0-	-4689	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28954	-0-	-3806	-0-	28954	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	27051	-0-	-4817	-0-	27051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	13	1	5731	2	N	-0-			-0-
06	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	428	1	29246	2	N	-0-			-0-
07	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	415	1	26740	2	N	-0-			-0-
08	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	398	1	25654	2	N	-0-			-0-
09	26610	X	26140	-0-	-470	-0-	390	1	25750	2	N	-0-			-0-
10	27497	X	24441	-0-	-3056	-0-	386	1	24055	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

05	29977	X	26274	-0-	-3703	-0-	26274	2			N	-0-			-0-
06	28290	X	25697	-0-	-2593	-0-	25697	2			N	-0-			-0-
07	28613	X	23596	-0-	-5017	-0-	23596	2			N	-0-			-0-
08	27218	X	24494	-0-	-2724	-0-	24494	2			N	-0-			-0-
09	25710	X	23011	-0-	-2699	-0-	23011	2			N	-0-			-0-
10	26567	X	21742	-0-	-4825	-0-	21742	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

05	10943	X	4494	-0-	-6449	-0-	365	1	4129	2	Y	-0-			-0-
06	7770	X	843	-0-	-6927	-0-	35	1	808	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	343	-0-	-4152	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	94	-0-	-4401	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	5	-0-	-4345	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	4495	X	427	-0-	-4068	-0-	21	1	406	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

05	5983	X	5043	-0-	-940	-0-	409	1	4634	2	Y	-0-			-0-
06	6720	X	4243	-0-	-2477	-0-	177	1	4066	2	Y	-0-			-0-
07	6944	X	3981	-0-	-2963	-0-	172	1	3809	2	Y	-0-			-0-
08	6944	X	4536	-0-	-2408	-0-	205	1	4331	2	Y	-0-			-0-
09	5970	X	3168	-0-	-2802	-0-	156	1	3012	2	Y	-0-			-0-
10	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	199	1	3757	2	Y	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

05	42036	X	34735	-0-	-7301	-0-	34735	2			N	-0-			-0-
06	39450	X	32839	-0-	-6611	-0-	32839	2			N	-0-			-0-
07	39525	X	34506	-0-	-5019	-0-	34506	2			N	-0-			-0-
08	38223	X	35378	-0-	-2845	-0-	35378	2			N	-0-			-0-
09	35340	X	34925	-0-	-415	-0-	34925	2			N	-0-			-0-
10	34720	X	34495	-0-	-225	-0-	34495	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

05	46562	X	43051	-0-	-3511	-0-	43051	2			N	-0-			-0-
06	44070	X	40758	-0-	-3312	-0-	40758	2			N	-0-			-0-
07	44299	X	42813	-0-	-1486	-0-	42813	2			N	-0-			-0-
08	43741	X	43306	-0-	-435	-0-	43306	2			N	-0-			-0-
09	42330	X	41848	-0-	-482	-0-	41848	2			N	-0-			-0-
10	43059	X	41927	-0-	-1132	-0-	41927	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

05	37727	X	30162	-0-	-7565	-0-	30162	2			N	-0-			-0-
06	34800	X	26837	-0-	-7963	-0-	26837	2			N	-0-			-0-
07	34627	X	27511	-0-	-7116	-0-	27511	2			N	-0-			-0-
08	33511	X	27166	-0-	-6345	-0-	27166	2			N	-0-			-0-
09	30960	X	26883	-0-	-4077	-0-	26883	2			N	-0-			-0-
10	30163	X	23522	-0-	-6641	-0-	23522	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47399	X	37316	-0-	-10083	-0-	379	1	36937	2	N	-0-					-0-
06	44760	X	35655	-0-	-9105	-0-	340	1	35315	2	N	-0-					-0-
07	45756	X	40462	-0-	-5294	-0-	445	1	40017	2	N	-0-					-0-
08	45756	X	40505	-0-	-5251	-0-	430	1	40075	2	N	-0-					-0-
*09	37611	X	37611	-0-	-0-	-0-	440	1	37171	2	N	-0-					-0-
10	40455	X	37469	-0-	-2986	-0-	410	1	37059	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	444	1	43313	2	N	-0-					-0-
06	41453	X	41453	-0-	-0-	-0-	396	1	41057	2	N	-0-					-0-
07	46097	X	40389	-0-	-5708	-0-	444	1	39945	2	N	-0-					-0-
08	46097	X	40348	-0-	-5749	-0-	428	1	39920	2	N	-0-					-0-
09	44610	X	37498	-0-	-7112	-0-	439	1	37059	2	N	-0-					-0-
10	43772	X	38110	-0-	-5662	-0-	417	1	37693	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60357	X	51880	-0-	-8477	-0-	51880	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	51316	-0-	-4394	-0-	51316	2			N	-0-					-0-
07	56699	X	50265	-0-	-6434	-0-	50265	2			N	-0-					-0-
08	56699	X	53251	-0-	-3448	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
09	53850	X	39081	-0-	-14769	-0-	39081	2			N	-0-					-0-
10	53041	X	-0-	-0-	-53041	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	2085	1	12108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	1761	1	10375	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	13609	X	11222	-0-	-2387	-0-	1412	1	9801	2	Y	8					9
							9	9									
08	13609	X	8841	-0-	-4768	-0-	1508	1	7233	2	Y	91	7	1			93
							100	9									
09	13170	X	11692	-0-	-1478	-0-	2417	1	9210	2	Y	59	70	1			82
							65	9									
10	13609	X	11610	-0-	-1999	-0-	1833	1	9719	2	Y	53	82	1			53
							58	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9573	-0-	-68	-0-	9481	2	92	9	N	84	165	1			218
06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9512	2	63	9	N	57	1	8			274
07	10354	X	10009	-0-	-345	-0-	9899	2	110	9	N	100	161	1	1	8	212
08	10354	X	9436	-0-	-918	-0-	9302	2	134	9	N	122	162	1	1	8	171
09	10020	X	7933	-0-	-2087	-0-	7875	2	58	9	N	53					224
10	10013	X	8835	-0-	-1178	-0-	8810	2	25	9	N	23					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7376	-0-	-250	-0-	7318	2	58	9	N	53	3	8			239
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7828	2	50	9	N	45	5	8			279
07	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7225	2	22	9	N	20	166	1	6	8	127
08	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6954	2	34	9	N	31	3	8			155
09	7890	X	6841	-0-	-1049	-0-	6786	2	55	9	N	50	6	8			199
10	8153	X	7960	-0-	-193	-0-	860	1	7049	2	N	46					245
							51	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

05	11904	X	5833	-0-	-6071	-0-	5822	2	11	9	N	10					177
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11203	2	19	9	N	17					194
07	11408	X	10246	-0-	-1162	-0-	10231	2	15	9	N	14	1	8			207
08	11005	X	8540	-0-	-2465	-0-	8532	2	8	9	N	7					214
09	11220	X	8412	-0-	-2808	-0-	8402	2	10	9	N	9	1	8			222
10	11594	X	10396	-0-	-1198	-0-	10377	2	19	9	N	17					239

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

05	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	15931	2	127	9	N	115					539
06	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	15884	2	73	9	N	66	169	1	1	8	435
07	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17079	2	87	9	N	79	2	8			512
08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16470	2	70	9	N	64	2	8			574
*09	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13959	2	41	9	N	37	1	8			610
*10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	683	1	14898	2	N	5	334	1			281
							6	9									

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

05	21700	X	5927	-0-	-15773	-0-	492	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	3586	-0-	-9374	-0-	360	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4241	-0-	-3602	-0-	413	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3577	-0-	-2344	-0-	369	1	3208	2	N	-0-					-0-
*09	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	1461	1	10475	2	N	-0-					-0-
*10	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	2637	1	21464	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

05	18848	X	17872	-0-	-976	-0-	1482	1	16390	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	17562	-0-	-48	-0-	1764	1	15798	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	17780	-0-	-417	-0-	1733	1	16047	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16471	-0-	-1726	-0-	1698	1	14773	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	12116	-0-	-5464	-0-	1483	1	10633	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	15908	-0-	-2227	-0-	1740	1	14168	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

05	5890	X	4544	-0-	-1346	-0-	150	1	4393	2	N	1					2
							1	9									
06	5700	X	5130	-0-	-570	-0-	247	1	4883	2	N	-0-					2
07	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	208	1	4879	3	N	8	2	1			8
							9	9									
08	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	242	1	4547	3	N	18	15	1			11
							20	9									
09	5190	X	3835	-0-	-1355	-0-	218	1	3613	3	N	4					15
							4	9									
10	5301	X	4906	-0-	-395	-0-	283	1	4623	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	4078	-0-	-8012	-0-	203	1	3875	2	Y	-0-					5
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	723	1	8568	2	Y	-0-					5
07	10943	X	9998	-0-	-945	-0-	795	1	9203	2	Y	-0-					5
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	868	1	9884	2	Y	-0-	4	1			1
*09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	763	1	8923	2	Y	-0-					1
10	10013	X	9352	-0-	-661	-0-	822	1	8530	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3312	-0-	-2206	-0-	269	1	3043	2	Y	-0-					42
06	3690	X	3051	-0-	-639	-0-	127	1	2924	2	Y	-0-					42
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	109	1	2421	2	Y	62	41	1			63
							68	9									
08	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	110	1	2318	2	Y	17	39	1			41
							19	9									
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	259	1	5022	2	Y	-0-					41
*10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	275	1	5191	2	Y	-0-					41

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	197	1	5766	2	N	2					3
							2	9									
06	6060	X	5411	-0-	-649	-0-	260	1	5151	2	N	-0-					3
07	6262	X	6043	-0-	-219	-0-	246	1	5784	3	N	12	2	1			13
							13	9									
08	6076	X	5913	-0-	-163	-0-	298	1	5605	3	N	9	16	1			6
							10	9									
09	5760	X	4993	-0-	-767	-0-	284	1	4706	3	N	3					9
							3	9									
10	6045	X	5049	-0-	-996	-0-	291	1	4758	3	N	-0-					9

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	117	1	3204	2	N	-0-					1
06	3150	X	616	-0-	-2534	-0-	22	1	594	2	N	-0-					1
07	6355	X	4124	-0-	-2231	-0-	145	1	3979	3	N	-0-					1
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	302	1	6498	3	N	-0-					1
09	6150	X	3448	-0-	-2702	-0-	115	1	3332	3	N	1					2
							1	9									
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	181	1	4672	3	N	-0-					2

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	765	1	11282	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11300	-0-	-430	-0-	712	1	10588	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11509	-0-	-612	-0-	449	1	11060	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11914	-0-	-207	-0-	469	1	11445	2	N	-0-					-0-
*09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	512	1	12370	2	N	-0-					-0-
*10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	547	1	13300	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	75	1	1818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	7762	-0-	-5320	-0-	630	1	7132	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	1114	-0-	-10916	-0-	46	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	4963	-0-	-4430	-0-	214	1	4749	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	1662	-0-	-6088	-0-	75	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10	7750	X	120	-0-	-7630	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	242	1	7090	2	N	2					3
							2	9									
06	7470	X	7141	-0-	-329	-0-	343	1	6797	2	N	1					4
							1	9									
07	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	298	1	6999	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	7688	X	6845	-0-	-843	-0-	345	1	6489	3	N	10	7	1			7
							11	9									
09	7230	X	5613	-0-	-1617	-0-	319	1	5292	3	N	2					9
							2	9									
10	7378	X	5756	-0-	-1622	-0-	332	1	5424	3	N	-0-					9

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	2203	-0-	-12026	-0-	293	1	1704	2	Y	187	180	1			154
							206	9									
06	14070	X	8876	-0-	-5194	-0-	1270	1	7484	2	Y	111	175	1			90
							122	9									
07	14539	X	10187	-0-	-4352	-0-	1266	1	8786	2	Y	123					213
							135	9									
08	14539	X	9352	-0-	-5187	-0-	1605	1	7696	2	Y	46	165	1			94
							51	9									
09	8880	X	6735	-0-	-2145	-0-	1394	1	5309	2	Y	29	70	1			53
							32	9									
10	10199	X	6218	-0-	-3981	-0-	982	1	5207	2	Y	26	52	1			27
							29	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5148	-0-	-2912	-0-	756	1	4391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1189	1	7007	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1031	1	7156	2	Y	5					5
							6	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1392	1	6677	2	Y	45	3	1			47
							50	9									
*09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1685	1	6418	2	Y	29	35	1			41
							32	9									
*10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	1443	1	7649	2	Y	27	41	1			27
							30	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	230	1	8013	2	Y	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	230	1	8047	2	Y	-0-					-0-
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	547	1	8694	2	Y	-0-					-0-
08	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	538	1	8351	2	Y	-0-					-0-
*09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	513	1	8064	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	5432	-0-	-2938	-0-	332	1	5100	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	834	1	9591	2	N	12					214
							13	9									
06	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	923	1	10614	2	N	7	167	1			54
							8	9									
07	7440	X	448	-0-	-6992	-0-	36	1	412	2	N	-0-					54
08	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	809	1	9303	2	N	16					70
							18	9									
*09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1157	1	13301	2	N	37					107
							41	9									
*10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	1223	1	14062	2	N	88	1	8			194
							97	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	81	1	2230	2	N	-0-					1
06	4050	X	557	-0-	-3493	-0-	20	1	537	2	N	-0-					1
07	5363	X	1531	-0-	-3832	-0-	54	1	1477	3	N	-0-					1
08	5363	X	921	-0-	-4442	-0-	41	1	880	3	N	-0-					1
09	5190	X	487	-0-	-4703	-0-	16	1	471	3	N	-0-					1
10	2325	X	1333	-0-	-992	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					1

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

05	15996	X	14590	-0-	-1406	-0-	2028	1	12562	2	Y	-0-					-0-
06	15270	X	13040	-0-	-2230	-0-	2030	1	11010	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	10926	-0-	-4512	-0-	1433	1	9493	2	Y	-0-					-0-
08	15438	X	11816	-0-	-3622	-0-	1553	1	10263	2	Y	-0-					-0-
09	14130	X	3193	-0-	-10937	-0-	432	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	14601	X	4703	-0-	-9898	-0-	874	1	3829	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

05	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	1253	1	7766	2	Y	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	1353	1	7335	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6309	-0-	-1844	-0-	828	1	5481	2	Y	-0-					-0-
08	9021	X	5459	-0-	-3562	-0-	717	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	8730	X	7377	-0-	-1353	-0-	998	1	6379	2	Y	-0-					-0-
10	9021	X	7847	-0-	-1174	-0-	1458	1	6389	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	168	1	4621	2	N	1					1
							1	9									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	185	1	4936	2	N	-0-					1
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	189	1	5197	3	N	-0-					1
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	232	1	4997	3	N	-0-					1
*09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175	1	5051	3	N	1					2
							1	9									
10	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	177	1	4582	3	N	-0-					2

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	206	1	5663	2	N	-0-					1
06	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	201	1	5374	2	N	-0-					1
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	189	1	5212	3	N	-0-					1
08	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	241	1	5182	3	N	-0-					1
09	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	153	1	4412	3	N	1					2
							1	9									
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	185	1	4785	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	215	1	5916	2	N	-0-					1
06	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	214	1	5714	2	N	-0-					1
07	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	204	1	5604	3	N	-0-					1
08	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	255	1	5493	3	N	-0-					1
09	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	194	1	5608	3	N	1					2
							1	9									
10	6138	X	4579	-0-	-1559	-0-	170	1	4409	3	N	-0-					2

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30597	X	28682	-0-	-1915	-0-	1099	1	27583	2	N	-0-					-0-
06	28980	X	28700	-0-	-280	-0-	28700	2			N	-0-					-0-
07	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
08	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	912	1	29740	2	N	-0-					-0-
*09	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	955	1	27845	2	N	-0-					-0-
10	34906	X	25011	-0-	-9895	-0-	533	1	24478	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	176	1	6145	2	Y	-0-					-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	149	1	5230	2	Y	-0-					-0-
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	221	1	7663	2	Y	-0-					-0-
08	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	258	1	8876	2	Y	-0-					-0-
*09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	231	1	8009	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	333	1	5452	2	Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14371	-0-	-540	-0-	401	1	13970	2	Y	-0-					-0-
06	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	423	1	14826	2	Y	-0-					-0-
07	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	444	1	15428	2	Y	-0-					-0-
08	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	464	1	15973	2	Y	-0-					-0-
*09	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	452	1	15690	2	Y	-0-					-0-
10	15438	X	15029	-0-	-409	-0-	865	1	14164	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13561	2	66	9	N	60	169	1	3	8	199
06	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12564	2	64	9	N	58	1	8			256
07	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12578	2	50	9	N	45	4	8			297
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11964	2	40	9	N	36	1	8			332
09	9300	X	8919	-0-	-381	-0-	8899	2	20	9	N	18	3	8			347
*10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11478	2	24	9	N	22	169	1			200

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	207	1	5688	2	N	-0-					1
06	6720	X	5822	-0-	-898	-0-	210	1	5612	2	N	-0-					1
07	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	201	1	5538	3	N	-0-					1
08	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	244	1	5245	3	N	-0-					1
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	195	1	5631	3	N	1					2
							1	9									
10	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	212	1	5493	3	N	-0-					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7617	-0-	-2179	-0-	618	1	6999	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	6464	-0-	-2146	-0-	269	1	6195	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	364	1	8075	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	3274	-0-	-4476	-0-	148	1	3126	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	398	-0-	-6982	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	2410	-0-	-6022	-0-	121	1	2289	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	5794	-0-	-5025	-0-	470	1	5324	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5964	-0-	-1446	-0-	248	1	5716	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	144	1	3198	2	Y	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	328	1	6939	2	Y	-0-					-0-
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	398	1	7709	2	Y	-0-					-0-
*10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	321	1	6076	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	1092	1	12365	2	Y	-0-					-0-
06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	590	1	13589	2	Y	-0-					-0-
07	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	655	1	14527	2	Y	-0-					-0-
08	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	737	1	15595	2	Y	-0-					-0-
09	14190	X	13073	-0-	-1117	-0-	642	1	12431	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	14155	-0-	-1035	-0-	711	1	13444	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1982	-0-	-932	-0-	161	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	86	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1217	-0-	-703	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	540	1	8236	2	N	-0-			-0-
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	342	1	8789	2	N	-0-			-0-
07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	104	1	9597	2	N	-0-			-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	101	1	9306	2	N	-0-			-0-
09	9120	X	8971	-0-	-149	-0-	98	1	8873	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	9111	-0-	-592	-0-	105	1	9006	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6033	-0-	-2709	-0-	371	1	5662	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5881	-0-	-1919	-0-	220	1	5661	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6326	-0-	-1734	-0-	68	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6072	-0-	-1709	-0-	65	1	6007	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6044	-0-	-1486	-0-	66	1	5978	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	55	1	4695	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	17693	-0-	-4503	-0-	678	1	17015	2	N	-0-			-0-
06	21480	X	19390	-0-	-2090	-0-	19390	2			N	-0-			-0-
07	22196	X	11883	-0-	-10313	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	14950	-0-	-6130	-0-	445	1	14505	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	12996	-0-	-7194	-0-	431	1	12565	2	N	-0-			-0-
10	20026	X	13096	-0-	-6930	-0-	279	1	12817	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	3341	-0-	-6021	-0-	128	1	3213	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	1998	-0-	-11232	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	4512	-0-	-9159	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
08	13671	X	155	-0-	-13516	-0-	5	1	150	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	234	-0-	-12156	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	146	-0-	-4380	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	48	1	21279	2	N	-0-			-0-
06	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	485	1	33134	2	N	-0-			-0-
07	31099	X	31099	-0-	-0-	-0-	475	1	30624	2	N	-0-			-0-
08	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	465	1	30003	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	25164	-0-	-1236	-0-	376	1	24788	2	N	-0-			-0-
10	27280	X	21114	-0-	-6166	-0-	333	1	20781	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	39566	-0-	-6934	-0-	639	1	38927	2	N	-0-			-0-
06	42690	X	38094	-0-	-4596	-0-	371	1	37723	2	N	-0-			-0-
07	43803	X	40334	-0-	-3469	-0-	364	1	39970	2	N	-0-			-0-
08	42346	X	40637	-0-	-1709	-0-	335	1	40302	2	N	-0-			-0-
09	40470	X	39329	-0-	-1141	-0-	330	1	38999	2	N	-0-			-0-
10	40331	X	36292	-0-	-4039	-0-	327	1	35965	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45105	X	40579	-0-	-4526	-0-	656	1	39923	2	N	-0-					-0-
06	41280	X	38560	-0-	-2720	-0-	375	1	38185	2	N	-0-					-0-
07	42656	X	39556	-0-	-3100	-0-	357	1	39199	2	N	-0-					-0-
08	41571	X	40725	-0-	-846	-0-	336	1	40389	2	N	-0-					-0-
*09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	336	1	39715	2	N	-0-					-0-
10	40579	X	39063	-0-	-1516	-0-	352	1	38711	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

05	10633	X	5958	-0-	-4675	-0-	166	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	8038	-0-	-2132	-0-	313	1	7725	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	89	1	8532	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8144	-0-	-226	-0-	3	1	8141	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8044	-0-	-56	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7693	-0-	-925	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11701	2	61	9	N	55					282
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11025	2	51	9	N	46	1	8			327
07	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11054	2	20	9	N	18	169	1	1	8	175
08	10850	X	10822	-0-	-28	-0-	10778	2	44	9	N	40					215
09	10500	X	10198	-0-	-302	-0-	10153	2	45	9	N	41	2	8			254
10	10850	X	10385	-0-	-465	-0-	10349	2	36	9	N	33					287

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

05	44330	X	38531	-0-	-5799	-0-	623	1	37908	2	N	-0-					-0-
06	40500	X	36422	-0-	-4078	-0-	355	1	36067	2	N	-0-					-0-
07	41850	X	37539	-0-	-4311	-0-	339	1	37200	2	N	-0-					-0-
08	40858	X	38306	-0-	-2552	-0-	316	1	37990	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	37303	-0-	-1157	-0-	313	1	36990	2	N	-0-					-0-
10	38533	X	36670	-0-	-1863	-0-	331	1	36339	2	N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7151	2	177	9	N	161					352
06	6750	X	6600	-0-	-150	-0-	6466	2	134	9	N	122					474
07	6975	X	6895	-0-	-80	-0-	6751	2	144	9	N	131	163	1	1	8	441
08	6975	X	6810	-0-	-165	-0-	6658	2	152	9	N	138	173	1			406
09	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	6203	2	136	9	N	124	170	1	1	8	359
10	6975	X	6584	-0-	-391	-0-	6431	2	153	9	N	139	166	1			332

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

05	20925	X	19457	-0-	-1468	-0-	542	1	18905	2	N	9	1	8			67
							10	9									
06	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	587	1	20547	2	N	10					77
							11	9									
07	20553	X	16023	-0-	-4530	-0-	949	1	15074	2	N	-0-					77
08	19468	X	15736	-0-	-3732	-0-	953	1	14780	2	N	3					80
							3	9									
09	21090	X	15701	-0-	-5389	-0-	939	1	14756	2	N	5					85
							6	9									
10	21793	X	16253	-0-	-5540	-0-	992	1	15251	2	N	9					94
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8233	-0-	-1594	-0-	289	1	7944	2	N	-0-					1
06	9510	X	7645	-0-	-1865	-0-	276	1	7369	2	N	-0-					1
07	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	296	1	8150	3	N	-0-					1
08	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	328	1	7072	3	N	-0-					1
09	7980	X	7173	-0-	-807	-0-	240	1	6932	3	N	1					2
							1	9									
10	8432	X	7124	-0-	-1308	-0-	265	1	6859	3	N	-0-					2

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10639	2	81	9	N	74	2	8			294
06	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9884	2	62	9	N	56	174	1	2	8	174
07	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9870	2	69	9	N	63	3	8			234
08	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9718	2	66	9	N	60					294
*09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9256	2	57	9	N	52	2	8			344
*10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9481	2	41	9	N	37					381

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	8351	-0-	-7676	-0-	8338	2	13	9	N	12	1	8			125
06	15510	X	14084	-0-	-1426	-0-	14043	2	41	9	N	37	3	8			159
07	16027	X	12762	-0-	-3265	-0-	12727	2	35	9	N	32	14	8			177
08	15717	X	3051	-0-	-12666	-0-	3040	2	11	9	N	10	3	8			184
09	14070	X	2734	-0-	-11336	-0-	2726	2	8	9	N	7	2	8			189
10	14539	X	1020	-0-	-13519	-0-	1008	2	12	9	N	11					200

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10667	2	44	9	N	40					167
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10048	2	45	9	N	41	1	8			207
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9855	2	36	9	N	33					240
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9805	2	29	9	N	26					266
*09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8867	2	18	9	N	16	1	8			281
*10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9190	2	31	9	N	28					309

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46562	X	45323	-0-	-1239	-0-	45323	2			N	-0-					-0-
06	45180	X	43226	-0-	-1954	-0-	43226	2			N	-0-					-0-
07	46686	X	43834	-0-	-2852	-0-	43834	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	44430	-0-	-2256	-0-	44430	2			N	-0-					-0-
09	45150	X	42921	-0-	-2229	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	43097	-0-	-2225	-0-	43097	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37169	X	32258	-0-	-4911	-0-	32258	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	30601	-0-	-3629	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	33149	-0-	-2222	-0-	33149	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	34017	-0-	-548	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	30980	-0-	-1270	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	28474	-0-	-4665	-0-	28474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47058	X	37214	-0-	-9844	-0-	37214	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	34197	-0-	-7683	-0-	34197	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	35945	-0-	-4758	-0-	35945	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	38821	-0-	-1634	-0-	38821	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	38572	-0-	-308	-0-	38572	2			N	-0-					-0-
*10	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	39140	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

05	23374	X	21357	-0-	-2017	-0-	902	1	20442	2	N	12	44	1	1	8	118
							13	9									
06	21870	X	20006	-0-	-1864	-0-	619	1	19387	2	N	-0-					118
07	22599	X	20300	-0-	-2299	-0-	111	1	20182	2	N	6					124
							7	9									
08	21824	X	20064	-0-	-1760	-0-	116	1	19948	2	N	-0-					124
09	20670	X	19445	-0-	-1225	-0-	115	1	19321	2	N	8					132
							9	9									
10	21359	X	19490	-0-	-1869	-0-	115	1	19375	2	N	-0-					132

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	565	1	12808	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	8726	-0-	-2524	-0-	270	1	8456	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11370	-0-	-255	-0-	62	1	11308	2	N	-0-					-0-
08	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	74	1	12700	2	N	-0-					-0-
*09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	89	1	14853	2	N	-0-					-0-
*10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	85	1	14294	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1131	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	1060	1	6554	2	N	-0-					-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	966	1	6948	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	993	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8365	-0-	-284	-0-	1044	1	7321	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

05	43803	X	38040	-0-	-5763	-0-	615	1	37425	2	N	-0-					-0-
06	40410	X	36449	-0-	-3961	-0-	355	1	36094	2	N	-0-					-0-
07	41757	X	37476	-0-	-4281	-0-	338	1	37138	2	N	-0-					-0-
08	40827	X	36620	-0-	-4207	-0-	302	1	36318	2	N	-0-					-0-
09	38670	X	36452	-0-	-2218	-0-	306	1	36146	2	N	-0-					-0-
10	38037	X	35493	-0-	-2544	-0-	320	1	35173	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	834	1	9103	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	1112	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7433	-0-	-1309	-0-	1035	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5994	-0-	-3957	-0-	732	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	4924	-0-	-4706	-0-	621	1	4303	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	4906	-0-	-5045	-0-	612	1	4294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	728	1	7952	2	N	-0-					-0-
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1215	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1215	1	7512	2	N	-0-					-0-
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1089	1	7831	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1089	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	1111	1	7788	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	594	1	3682	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	601	1	3261	2	Y	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	528	1	3496	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	457	1	3022	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	548	-0-	-3592	-0-	74	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	2179	-0-	-2099	-0-	405	1	1774	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1253	1	7765	2	Y	-0-					-0-
06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1371	1	7433	2	Y	-0-					-0-
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	1337	1	8857	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	1185	1	7828	2	Y	-0-					-0-
*09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1334	1	8529	2	Y	-0-					-0-
*10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	2290	1	10036	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	1324	1	8206	2	Y	-0-					-0-
06	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	1274	1	6912	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	6586	-0-	-3985	-0-	864	1	5722	2	Y	-0-					-0-
08	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1485	1	9811	2	Y	-0-					-0-
*09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	1492	1	9542	2	Y	-0-					-0-
*10	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	2199	1	9635	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	202 6	1 9	8839	2	Y	5					27
06	9240	X	8887	-0-	-353	-0-	641 3	1 9	8243	2	Y	3					30
07	9548	X	8652	-0-	-896	-0-	119 2	1 9	8531	2	Y	2					32
08	9548	X	9000	-0-	-548	-0-	717 6	1 9	8277	2	Y	5	28	1			9
*09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	802	1	8766	2	Y	-0-					9
*10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	708 8	1 9	8558	2	Y	7					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9794	-0-	-1087	-0-	219	1	9572	2	Y	3					14
							3	9									
06	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	697	1	8966	2	Y	1					15
							1	9									
07	10323	X	9243	-0-	-1080	-0-	127	1	9115	2	Y	1					16
							1	9									
08	10261	X	9216	-0-	-1045	-0-	735	1	8479	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	9720	X	9040	-0-	-680	-0-	758	1	8282	2	Y	-0-					4
10	9982	X	7631	-0-	-2351	-0-	583	1	7044	2	Y	4					8
							4	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12106	-0-	-1131	-0-	270	1	11833	2	Y	3					14
							3	9									
06	12810	X	12106	-0-	-704	-0-	873	1	11232	2	Y	1					15
							1	9									
07	13237	X	11755	-0-	-1482	-0-	161	1	11593	2	Y	1					16
							1	9									
08	13020	X	12373	-0-	-647	-0-	987	1	11384	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
09	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	975	1	10658	2	Y	-0-					4
10	12524	X	11747	-0-	-777	-0-	897	1	10846	2	Y	4					8
							4	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	8347	-0-	-2224	-0-	186	1	8155	2	Y	5					27
							6	9									
06	9360	X	7050	-0-	-2310	-0-	508	1	6539	2	Y	3					30
							3	9									
07	9672	X	7307	-0-	-2365	-0-	100	1	7205	2	Y	2					32
							2	9									
08	9672	X	7805	-0-	-1867	-0-	622	1	7177	2	Y	5	28	1			9
							6	9									
09	8670	X	7066	-0-	-1604	-0-	592	1	6474	2	Y	-0-					9
10	8339	X	7143	-0-	-1196	-0-	545	1	6590	2	Y	7					16
							8	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8251	-0-	-1173	-0-	527	1	7724	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8008	-0-	-1112	-0-	374	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7212	-0-	-1499	-0-	114	1	7098	2	N	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	147	1	8923	2	N	-0-					-0-
*09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	592	1	8965	2	N	-0-					-0-
*10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	458	1	8813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	240	1	7034	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	7650	X	7433	-0-	-217	-0-	357	1	7061	2	N	14					22
							15	9									
07	7502	X	6799	-0-	-703	-0-	277	1	6499	3	N	21	19	1			24
							23	9									
08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	362	1	6800	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	7500	X	6678	-0-	-822	-0-	379	1	6284	3	N	14					25
							15	9									
10	7688	X	6290	-0-	-1398	-0-	362	1	5917	3	N	10	19	1			16
							11	9									

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9433	-0-	-642	-0-	311	1	9109	2	N	12	14	1			9
							13	9									
06	9540	X	9144	-0-	-396	-0-	439	1	8690	2	N	14					23
							15	9									
07	9858	X	8852	-0-	-1006	-0-	361	1	8468	3	N	21	20	1			24
							23	9									
08	9672	X	9081	-0-	-591	-0-	458	1	8616	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	9300	X	8752	-0-	-548	-0-	497	1	8238	3	N	15					26
							17	9									
10	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	517	1	8453	3	N	10	19	1			17
							11	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	304	1	8907	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8970	X	8625	-0-	-345	-0-	414	1	8196	2	N	14					22
							15	9									
07	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	342	1	8038	3	N	22	20	1			24
							24	9									
08	9269	X	8316	-0-	-953	-0-	420	1	7889	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	8940	X	7986	-0-	-954	-0-	453	1	7518	3	N	14					25
							15	9									
10	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	483	1	7896	3	N	10	19	1			16
							11	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	18199	-0-	-1083	-0-	18071	2	128	9	N	116					185
06	18660	X	17381	-0-	-1279	-0-	17348	2	33	9	N	30	158	1	1	8	56
07	18848	X	17291	-0-	-1557	-0-	17226	2	65	9	N	59	2	8			113
08	18755	X	17520	-0-	-1235	-0-	17441	2	79	9	N	72					185
09	18000	X	15946	-0-	-2054	-0-	15904	2	42	9	N	38					223
10	18197	X	17295	-0-	-902	-0-	17244	2	51	9	N	46	171	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	10595	-0-	-3510	-0-	1135	1	9447	2	Y	12					20
							13	9									
06	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	1468	1	12640	2	Y	43	52	1			11
							47	9									
07	14260	X	10867	-0-	-3393	-0-	950	1	9878	2	Y	35	18	1			28
							39	9									
08	14260	X	11264	-0-	-2996	-0-	1868	1	9366	2	Y	27	34	1			21
							30	9									
09	14160	X	9747	-0-	-4413	-0-	1673	1	8039	2	Y	32	17	1			36
							35	9									
10	14632	X	7965	-0-	-6667	-0-	1298	1	6637	2	Y	27	36	1			27
							30	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10489	2	14	9	N	13	1	8			192
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	741	1	10298	2	N	57	2	8			247
							63	9									
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12948	2	63	9	N	57	5	8			299
08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12539	2	20	9	N	18	1	8			316
*09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11426	2	30	9	N	27	2	8			341
10	13020	X	11583	-0-	-1437	-0-	11558	2	25	9	N	23					364

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	571	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	473	1	9058	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	5553	-0-	-3840	-0-	262	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	3472	-0-	-5921	-0-	151	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8965	-0-	-125	-0-	462	1	8503	2	N	-0-					-0-
*10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	717	1	14465	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8424	-0-	-256	-0-	296	1	8128	2	N	-0-					1
06	10410	X	5246	-0-	-5164	-0-	190	1	5056	2	N	-0-					1
07	11098	X	2456	-0-	-8642	-0-	86	1	2370	3	N	-0-					1
08	11098	X	5158	-0-	-5940	-0-	229	1	4928	3	N	1					2
							1	9									
09	10740	X	6703	-0-	-4037	-0-	224	1	6479	3	N	-0-					2
10	8432	X	8252	-0-	-180	-0-	307	1	7944	3	N	1					3
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12242	-0-	-1181	-0-	1313	1	10929	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11344	-0-	-1646	-0-	1181	1	10163	2	Y	-0-					-0-
07	16120	X	11867	-0-	-4253	-0-	1041	1	10826	2	Y	-0-					-0-
08	16120	X	13019	-0-	-3101	-0-	2164	1	10855	2	Y	-0-					-0-
09	15600	X	10867	-0-	-4733	-0-	1872	1	8995	2	Y	-0-					-0-
*10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	2274	1	11625	2	Y	-0-					-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16421	-0-	-1249	-0-	16374	2	47	9	N	43	1	8			239
06	16890	X	15619	-0-	-1271	-0-	15582	2	37	9	N	34	1	8			272
07	17205	X	16000	-0-	-1205	-0-	15961	2	39	9	N	35	1	8			306
08	17205	X	15789	-0-	-1416	-0-	15759	2	30	9	N	27	178	1	1	8	154
09	15960	X	14522	-0-	-1438	-0-	14493	2	29	9	N	26	1	8			179
10	16430	X	15052	-0-	-1378	-0-	15013	2	39	9	N	35					214

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16982	-0-	-1463	-0-	16876	2	106	9	N	96					402
06	17850	X	16170	-0-	-1680	-0-	16080	2	90	9	N	82					484
07	18073	X	16289	-0-	-1784	-0-	16184	2	105	9	N	95	342	1	2	8	235
08	17360	X	15934	-0-	-1426	-0-	15902	2	32	9	N	29					264
09	16800	X	14765	-0-	-2035	-0-	14655	2	110	9	N	100					364
10	16988	X	15602	-0-	-1386	-0-	15556	2	46	9	N	42	169	1			237

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	8341	-0-	-3997	-0-	667	1	7674	2	Y	-0-					-0-
06	24210	X	18011	-0-	-6199	-0-	1441	1	16570	2	Y	-0-					-0-
07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	2237	1	25723	2	Y	33	13	1			20
							36	9									
08	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	2238	1	25736	2	Y	88	38	1			70
							97	9									
*09	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1927	1	22160	2	Y	71	94	1			47
							78	9									
10	27993	X	20251	-0-	-7742	-0-	1794	1	18359	2	Y	89	93	1			43
							98	9									

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8254	-0-	-426	-0-	8179	2	75	9	N	68	168	1	15	8	301
06	9090	X	6531	-0-	-2559	-0-	6464	2	67	9	N	61	13	8			349
07	9393	X	6039	-0-	-3354	-0-	5958	2	81	9	N	74	26	8			397
08	9393	X	8354	-0-	-1039	-0-	8266	2	88	9	N	80	147	1	19	8	311
09	8790	X	7084	-0-	-1706	-0-	7007	2	77	9	N	70	14	8			367
*10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1203	1	7720	2	N	71					438
							78	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	763	1	13942	2	N	-0-					-0-
06	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	680	1	13028	2	N	-0-					-0-
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	714	1	14404	2	N	-0-					-0-
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	661	1	14514	2	N	-0-					-0-
*09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	726	1	13351	2	N	-0-					-0-
*10	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	662	1	13363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	381	1	4385	2	Y	158	151	1			87
							174	9									
06	8430	X	3517	-0-	-4913	-0-	263	1	3028	2	Y	205	192	1			100
							226	9									
07	8711	X	1357	-0-	-7354	-0-	91	1	1043	2	Y	203	181	1			122
							223	9									
08	5859	X	1838	-0-	-4021	-0-	131	1	1512	2	Y	177	158	1			141
							195	9									
09	4770	X	1380	-0-	-3390	-0-	98	1	1127	2	Y	141	188	1			94
							155	9									
*10	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1081	1	11055	2	Y	126	159	1			61
							139	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	1243	1	13746	2	N	-0-					-0-
06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1317	1	11796	2	N	-0-					-0-
07	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1440	1	13331	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12471	-0-	-1386	-0-	1285	1	11186	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	12450	-0-	-960	-0-	1524	1	10926	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	8726	-0-	-5131	-0-	955	1	7771	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	4481	2	24	9	N	22	2	8			97
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4577	2	81	9	N	74	4	8			167
07	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4630	2	44	9	N	40	10	8			197
08	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4561	2	17	9	N	15	3	8			209
09	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3949	2	17	9	N	15	4	8			220
*10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1208	1	4444	2	N	47	1	8			266
							52	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6362	2	48	9	N	44	9	8			183
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1169	1	4149	2	N	48	13	8			218
							53	9									
07	5828	X	3996	-0-	-1832	-0-	1208	1	2741	2	N	43	31	8			230
							47	9									
08	6417	X	4742	-0-	-1675	-0-	1208	1	3491	2	N	39	12	8			257
							43	9									
09	6210	X	4673	-0-	-1537	-0-	1169	1	3462	2	N	38	15	8			280
							42	9									
10	6417	X	4953	-0-	-1464	-0-	1208	1	3714	2	N	28	168	1			140
							31	9									

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	8116	-0-	-3726	-0-	8051	2	65	9	N	59	2	8			316
06	10950	X	7819	-0-	-3131	-0-	7751	2	68	9	N	62	2	8			376
07	10788	X	4085	-0-	-6703	-0-	4078	2	7	9	N	6	161	1			221
08	5177	X	1075	-0-	-4102	-0-	1073	2	2	9	N	2					223
*09	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13682	2	156	9	N	142	4	8			361
*10	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14504	2	131	9	N	119	169	1			311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7399	-0-	-1746	-0-	244	1	7143	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	327	1	6477	2	N	13					21
							14	9									
07	9145	X	6615	-0-	-2530	-0-	269	1	6322	3	N	22	19	1			24
							24	9									
08	7781	X	6228	-0-	-1553	-0-	314	1	5907	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	7170	X	6324	-0-	-846	-0-	359	1	5950	3	N	14					25
							15	9									
10	7409	X	5174	-0-	-2235	-0-	298	1	4865	3	N	10	19	1			16
							11	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	1468	1	12216	2	Y	123					203
							135	9									
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	1379	1	11876	2	Y	430	521	1			112
							473	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	1094	1	11369	2	Y	342	175	1			279
							376	9									
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	2056	1	10314	2	Y	275	343	1			211
							303	9									
*09	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	2272	1	10916	2	Y	318	174	1			355
							350	9									
*10	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	2549	1	13030	2	Y	268	358	1			265
							295	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12033	-0-	-2010	-0-	1010	1	11023	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12622	-0-	-488	-0-	1705	1	10917	2	N	-0-					-0-
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	1766	1	10919	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	1525	1	10968	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12123	-0-	-507	-0-	1530	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12675	-0-	-376	-0-	1582	1	11093	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14251	-0-	-691	-0-	1197	1	13054	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14666	-0-	-64	-0-	1981	1	12685	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14371	-0-	-850	-0-	2001	1	12370	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	12690	-0-	-2531	-0-	1549	1	11141	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	11748	-0-	-2922	-0-	1482	1	10266	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	12107	-0-	-3052	-0-	1512	1	10595	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3001	2	156	9	N	142	175	1	10	8	203
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	667	1	1610	2	N	97	8	8			292
							107	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	124	35	8			381
08	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	1202	1	1386	2	N	126	171	1	10	8	326
							139	9									
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1166	1	1887	2	N	136	18	8			444
							150	9									
*10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1208	1	2516	2	N	135	167	1			412
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	18620	-0-	-1437	-0-	1486	1	17087	2	Y	43	2	8			135
							47	9									
06	19020	X	17121	-0-	-1899	-0-	1368	1	15725	2	Y	25	60	1	3	8	97
							28	9									
07	18507	X	17715	-0-	-792	-0-	1417	1	16298	2	Y	-0-					97
08	18631	X	17140	-0-	-1491	-0-	1368	1	15737	2	Y	32	58	1			71
							35	9									
09	18030	X	16168	-0-	-1862	-0-	1291	1	14849	2	Y	25					96
							28	9									
10	18631	X	15957	-0-	-2674	-0-	1276	1	14679	2	Y	2	1	8			97
							2	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	1640	1	13651	2	Y	-0-					-0-
06	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	1683	1	14490	2	Y	-0-					-0-
07	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1355	1	14086	2	Y	-0-					-0-
08	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	2868	1	14383	2	Y	-0-					-0-
*09	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	3164	1	15203	2	Y	-0-					-0-
*10	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	2804	1	14333	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	641	1	7005	2	N	-0-					-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1013	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7365	-0-	-354	-0-	1025	1	6340	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7270	-0-	-449	-0-	888	1	6382	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6870	-0-	-630	-0-	867	1	6003	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7254	-0-	-496	-0-	905	1	6349	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	764	1	8335	2	N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7811	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8866	-0-	-279	-0-	1234	1	7632	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8808	-0-	-337	-0-	1075	1	7733	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	1092	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9015	-0-	-316	-0-	1126	1	7889	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	18092	-0-	-353	-0-	636	1	17456	2	N	-0-					2
06	17430	X	14165	-0-	-3265	-0-	512	1	13653	2	N	-0-					2
07	18073	X	16455	-0-	-1618	-0-	577	1	15878	3	N	-0-					2
08	18104	X	17483	-0-	-621	-0-	776	1	16706	3	N	1					3
							1	9									
09	17520	X	15509	-0-	-2011	-0-	518	1	14989	3	N	2					5
							2	9									
10	18104	X	14715	-0-	-3389	-0-	548	1	14167	3	N	-0-					5

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	365	1	10017	2	N	-0-					1
06	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	391	1	10421	2	N	-0-					1
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	366	1	10062	3	N	-0-					1
08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	563	1	12119	3	N	1					2
							1	9									
*09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	398	1	11525	3	N	1					3
							1	9									
10	10788	X	6112	-0-	-4676	-0-	228	1	5884	3	N	-0-					3

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1413	1	8755	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1513	1	8207	2	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9378	-0-	-883	-0-	1230	1	8148	2	Y	-0-					-0-
08	10261	X	8522	-0-	-1739	-0-	1120	1	7402	2	Y	-0-					-0-
09	9930	X	7114	-0-	-2816	-0-	962	1	6152	2	Y	-0-					-0-
10	10168	X	8787	-0-	-1381	-0-	1633	1	7154	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12939	-0-	-732	-0-	1073	1	11866	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12070	-0-	-1160	-0-	1212	1	10858	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	9160	-0-	-3767	-0-	893	1	8267	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					-0-
09	12510	X	4562	-0-	-7948	-0-	558	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	8769	-0-	-4158	-0-	959	1	7810	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2307	-0-	-2839	-0-	194	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3012	-0-	-1638	-0-	407	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	2899	-0-	-1782	-0-	403	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2465	-0-	-1720	-0-	301	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	320	1	2210	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	314	1	2200	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	422	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	946	-0-	-2354	-0-	147	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	285	-0-	-3125	-0-	38	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	3300	X	354	-0-	-2946	-0-	48	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	358	1	1568	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

05	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	611	1	11159	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5760	-0-	-4200	-0-	286	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	6572	-0-	-3720	-0-	310	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10768	-0-	-1012	-0-	469	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11212	-0-	-188	-0-	578	1	10634	2	N	-0-					-0-
*10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	643	1	12972	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

05	12865	X	11354	-0-	-1511	-0-	11262	2	92	9	N	84	1	8			138
06	12450	X	11821	-0-	-629	-0-	11821	2			N	-0-					138
07	12865	X	11587	-0-	-1278	-0-	11515	2	72	9	N	65	1	8			202
08	12865	X	11403	-0-	-1462	-0-	11336	2	67	9	N	61					263
09	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	11076	2	81	9	N	74					337
10	12214	X	11274	-0-	-940	-0-	11218	2	56	9	N	51					388

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

05	463	X	-0-	-0-	-463	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	11859	2	217	9	N	197	1	8			398
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8249	2	153	9	N	139	163	1	2	8	372
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9058	2	176	9	N	160	170	1	6	8	356
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8886	2	138	9	N	125	161	1	1	8	319
*09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7918	2	158	9	N	144	4	8			459
10	6975	X	5337	-0-	-1638	-0-	5295	2	42	9	N	38	150	1			347

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	8268	2	N	-0-					1
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	300	1	8009	2	N	-0-					1
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	282	1	7756	3	N	-0-					1
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	348	1	7494	3	N	-0-					1
09	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	121	1	3487	3	N	1					2
							1	9									
10	7378	X	886	-0-	-6492	-0-	33	1	853	3	N	-0-					2

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	29	-0-	-1591	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	17971	-0-	-2768	-0-	17929	2	42	9	N	38					215
06	19500	X	17474	-0-	-2026	-0-	17465	2	9	9	N	8					223
07	19065	X	17659	-0-	-1406	-0-	17648	2	11	9	N	10					233
08	17980	X	17233	-0-	-747	-0-	17221	2	12	9	N	11	1	8			243
09	17460	X	16911	-0-	-549	-0-	16883	2	28	9	N	25					268
10	18042	X	16990	-0-	-1052	-0-	16966	2	24	9	N	22					290

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16125	-0-	16125	63378	16092	2	33	9	N	30					163
06	79121	X	15743	-0-	-63378	-0-	15711	2	32	9	N	29	1	8			191
07	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16095	2	26	9	N	24	2	8			213
08	16461	X	16110	-0-	-351	-0-	16090	2	20	9	N	18	1	8			230
09	15810	X	15595	-0-	-215	-0-	15565	2	30	9	N	27	2	8			255
10	16275	X	15809	-0-	-466	-0-	15776	2	33	9	N	30					285

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55098	X	18693	-0-	-36405	-0-	2597	1	16096	2	Y	-0-					-0-
06	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	2826	1	15332	2	Y	-0-					-0-
07	18662	X	17286	-0-	-1376	-0-	2268	1	15018	2	Y	-0-					-0-
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	2585	1	17081	2	Y	-0-					-0-
*09	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	2634	1	16848	2	Y	-0-					-0-
*10	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	4020	1	17616	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	406	1	11146	2	N	-0-					1
06	11070	X	10936	-0-	-134	-0-	395	1	10541	2	N	-0-					1
07	11625	X	10675	-0-	-950	-0-	374	1	10301	3	N	-0-					1
08	11625	X	10264	-0-	-1361	-0-	455	1	9808	3	N	1					2
							1	9									
09	11250	X	10079	-0-	-1171	-0-	337	1	9741	3	N	1					3
							1	9									
10	11563	X	10525	-0-	-1038	-0-	392	1	10133	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	416	1	11431	2	N	-0-					1
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	401	1	10702	2	N	-0-					1
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	399	1	10981	3	N	-0-					1
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	494	1	10629	3	N	1					2
							1	9									
*09	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	341	1	9867	3	N	1					3
							1	9									
10	10447	X	9974	-0-	-473	-0-	371	1	9602	3	N	1					4
							1	9									

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13441	-0-	-261	-0-	472	1	12968	2	N	1					2
							1	9									
06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	462	1	12330	2	N	-0-					2
07	13857	X	12782	-0-	-1075	-0-	448	1	12334	3	N	-0-					2
08	13857	X	12635	-0-	-1222	-0-	561	1	12074	3	N	-0-					2
09	13410	X	11329	-0-	-2081	-0-	378	1	10949	3	N	2					4
							2	9									
10	13454	X	12352	-0-	-1102	-0-	460	1	11892	3	N	-0-					4

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6130	-0-	-1217	-0-	201	1	5882	2	N	43					59
							47	9									
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	352	1	6961	2	N	28					87
							31	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	293	1	6877	3	N	17	66	1			38
							19	9									
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	373	1	7006	3	N	26					64
							29	9									
09	7410	X	7206	-0-	-204	-0-	409	1	6790	3	N	6	63	1			7
							7	9									
*10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	452	1	7389	3	N	26					33
							29	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	271	1	7931	2	N	44					60
							48	9									
06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	374	1	7412	2	N	28					88
							31	9									
07	8339	X	7220	-0-	-1119	-0-	294	1	6907	3	N	17	67	1			38
							19	9									
08	8339	X	5580	-0-	-2759	-0-	280	1	5271	3	N	26					64
							29	9									
09	7980	X	5395	-0-	-2585	-0-	306	1	5082	3	N	6	63	1			7
							7	9									
10	8246	X	5802	-0-	-2444	-0-	333	1	5440	3	N	26					33
							29	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1653	1	7575	2	N	-0-					-0-
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	872	1	7274	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	227	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	233	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8501	-0-	-439	-0-	223	1	8278	2	N	-0-					-0-
*10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	236	1	9576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	3162	-0-	-4185		-0-		197	1	Y	78	39	1			79
									86	9							
06	7110	X	2524	-0-	-4586		-0-		175	1	Y	28					107
									31	9							
07	5394	X	2720	-0-	-2674		-0-		86	1	Y	54	75	1			86
									59	9							
08	5394	X	2483	-0-	-2911		-0-		82	1	Y	30					116
									33	9							
09	5220	X	3496	-0-	-1724		-0-		180	1	Y	73	76	1			113
									80	9							
*10	3998	X	3998	-0-	-0-		-0-		210	1	Y	38	91	1			60
									42	9							

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10550	X	10550	-0-	-0-		-0-		1890	1	N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-		-0-		1143	1	N	-0-					-0-
07	10664	X	9787	-0-	-877		-0-		228	1	N	-0-					-0-
08	10664	X	10000	-0-	-664		-0-		252	1	N	-0-					-0-
09	10680	X	7761	-0-	-2919		-0-		204	1	N	-0-					-0-
10	11036	X	7772	-0-	-3264		-0-		187	1	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7122	-0-	-1558		-0-		235	1	N	3					23
									3	9							
06	7620	X	6804	-0-	-816		-0-		327	1	N	1					24
									1	9							
07	7874	X	7161	-0-	-713		-0-		292	1	N	1	3	1			22
									1	9							
08	7640	X	7640	-0-	-0-		-0-		386	1	N	1					23
									1	9							
*09	8448	X	8448	-0-	-0-		-0-		480	1	N	1					24
									1	9							
*10	8912	X	8912	-0-	-0-		-0-		514	1	N	3					27
									3	9							

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9127	X	9127	-0-	-0-		-0-		302	1	N	3					23
									3	9							
06	9212	X	9212	-0-	-0-		-0-		443	1	N	3					26
									3	9							
07	9362	X	8371	-0-	-991		-0-		342	1	N	1	4	1			23
									1	9							
08	9362	X	6204	-0-	-3158		-0-		313	1	N	-0-					23
09	9300	X	2176	-0-	-7124		-0-		124	1	N	1					24
									1	9							
10	9517	X	2002	-0-	-7515		-0-		115	1	N	3					27
									3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	602	1	16545	2	N	-0-					2
06	18060	X	15688	-0-	-2372	-0-	567	1	15121	2	N	-0-					2
07	17825	X	17514	-0-	-311	-0-	614	1	16900	3	N	-0-					2
08	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	782	1	16836	3	N	1					3
							1	9									
*09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	588	1	17008	3	N	2					5
							2	9									
*10	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	674	1	17427	3	N	1					6
							1	9									

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

05	20088	X	15839	-0-	-4249	-0-	556	1	15283	2	N	-0-					2
06	19440	X	13265	-0-	-6175	-0-	479	1	12786	2	N	-0-					2
07	20088	X	14664	-0-	-5424	-0-	514	1	14150	3	N	-0-					2
08	19313	X	15214	-0-	-4099	-0-	675	1	14538	3	N	1					3
							1	9									
09	17970	X	16569	-0-	-1401	-0-	554	1	16013	3	N	2					5
							2	9									
*10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	602	1	15571	3	N	-0-					5

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

05	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	286	1	7847	2	N	-0-					1
06	8040	X	7876	-0-	-164	-0-	285	1	7591	2	N	-0-					1
07	8308	X	7318	-0-	-990	-0-	257	1	7061	3	N	-0-					1
08	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	314	1	6759	3	N	-0-					1
09	7890	X	6804	-0-	-1086	-0-	227	1	6576	3	N	1					2
							1	9									
10	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	224	1	5802	3	N	-0-					2

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	244	1	6709	2	N	-0-					1
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	269	1	7163	2	N	-0-					1
07	7812	X	7465	-0-	-347	-0-	262	1	7203	3	N	-0-					1
08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	353	1	7602	3	N	-0-					1
*09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	275	1	7957	3	N	1					2
							1	9									
*10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	333	1	8608	3	N	1					3
							1	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	510	1	5769	2	Y	13	39	1	1	8	76
							14	9									
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	237	1	5469	2	Y	13					89
							14	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	248	1	5495	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	301	1	6376	2	Y	9					69
							10	9									
*09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	306	1	5916	2	Y	23					92
							25	9									
*10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	293	1	5531	2	Y	16	38	1			70
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2758	-0-	-2667	-0-	223	1	2522	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	5250	X	4252	-0-	-998	-0-	176	1	4062	2	Y	13					89
							14	9									
07	5425	X	4166	-0-	-1259	-0-	179	1	3978	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	234	1	4959	2	Y	9					69
							10	9									
09	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	138	1	2681	2	Y	23					92
							25	9									
10	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	216	1	4082	2	Y	16	38	1			70
							18	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8895	-0-	-467	-0-	721	1	8161	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	9000	X	7563	-0-	-1437	-0-	314	1	7235	2	Y	13					89
							14	9									
07	9300	X	8389	-0-	-911	-0-	361	1	8019	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	353	1	7461	2	Y	9					69
							10	9									
09	8610	X	7848	-0-	-762	-0-	384	1	7439	2	Y	23					92
							25	9									
10	8897	X	7836	-0-	-1061	-0-	393	1	7425	2	Y	16	38	1			70
							18	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	563	1	6379	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	271	1	6240	2	Y	13					89
							14	9									
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	293	1	6503	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	6944	X	6467	-0-	-477	-0-	291	1	6166	2	Y	9					69
							10	9									
09	6720	X	6082	-0-	-638	-0-	297	1	5760	2	Y	23					92
							25	9									
10	6944	X	5525	-0-	-1419	-0-	277	1	5230	2	Y	16	38	1			70
							18	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	682	1	4226	2	Y	-0-					2
06	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	745	1	4038	2	Y	-0-					2
07	5177	X	4368	-0-	-809	-0-	573	1	3795	2	Y	-0-					2
08	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	559	1	3690	2	Y	-0-					2
09	4770	X	3997	-0-	-773	-0-	540	1	3457	2	Y	-0-					2
10	4929	X	4303	-0-	-626	-0-	800	1	3503	2	Y	-0-					2

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	920	1	5701	2	Y	-0-					2
06	6750	X	5706	-0-	-1044	-0-	888	1	4818	2	Y	-0-					2
07	6975	X	5699	-0-	-1276	-0-	748	1	4951	2	Y	-0-					2
08	6975	X	5665	-0-	-1310	-0-	744	1	4921	2	Y	-0-					2
09	6450	X	5469	-0-	-981	-0-	739	1	4730	2	Y	-0-					2
10	6634	X	5759	-0-	-875	-0-	1070	1	4689	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	2015	-0-	-21080	-0-	160	1	1844	2	Y	10	48	1			23
							11	9									
06	20580	X	7561	-0-	-13019	-0-	605	1	6956	2	Y	-0-					23
07	19964	X	99	-0-	-19865	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					23
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	287	1	3303	2	Y	-0-	23	1			-0-
09	7560	X	6110	-0-	-1450	-0-	489	1	5621	2	Y	-0-					-0-
*10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	1107	1	12199	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7024	-0-	-2245	-0-	232	1	6790	2	N	2					22
							2	9									
06	8970	X	8651	-0-	-319	-0-	416	1	8232	2	N	3					25
							3	9									
07	8680	X	6771	-0-	-1909	-0-	276	1	6495	3	N	-0-	3	1			22
08	8680	X	8376	-0-	-304	-0-	423	1	7952	3	N	1					23
							1	9									
09	8730	X	8568	-0-	-162	-0-	487	1	8080	3	N	1					24
							1	9									
*10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	532	1	8696	3	N	4					28
							4	9									

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1386	1	8586	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	1442	1	7817	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9335	-0-	-399	-0-	1225	1	8110	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9362	-0-	-620	-0-	1231	1	8131	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8864	-0-	-796	-0-	1198	1	7666	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9494	-0-	-488	-0-	1764	1	7730	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1537	1	9525	2	Y	-0-					-0-
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1611	1	8743	2	Y	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1382	1	9150	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9557	-0-	-1510	-0-	1257	1	8300	2	Y	-0-					-0-
09	10710	X	9232	-0-	-1478	-0-	1249	1	7983	2	Y	-0-					-0-
10	11067	X	8067	-0-	-3000	-0-	1499	1	6568	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11548	-0-	-1596	-0-	406	1	11142	2	N	-0-					1
06	12150	X	10408	-0-	-1742	-0-	376	1	10032	2	N	-0-					1
07	12431	X	10373	-0-	-2058	-0-	364	1	10009	3	N	-0-					1
08	12090	X	10373	-0-	-1717	-0-	460	1	9912	3	N	1					2
							1	9									
09	11700	X	10049	-0-	-1651	-0-	336	1	9712	3	N	1					3
							1	9									
10	11563	X	10567	-0-	-996	-0-	393	1	10174	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	231	1	6335	2	N	-0-					1
06	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	231	1	6156	2	N	-0-					1
07	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	225	1	6185	3	N	-0-					1
08	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	281	1	6050	3	N	-0-					1
09	6390	X	6313	-0-	-77	-0-	211	1	6101	3	N	1					2
							1	9									
10	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	242	1	6250	3	N	-0-					2

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1077	1	6677	2	Y	-0-					2
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	1183	1	6421	2	Y	-0-					2
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1001	1	6634	2	Y	-0-					2
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	1010	1	6673	2	Y	-0-					2
*09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	969	1	6198	2	Y	-0-					2
*10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1412	1	6187	2	Y	-0-					2

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10959	2	172	9	N	156	2	8			337
06	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9371	2	85	9	N	77	1	8			413
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9091	2	52	9	N	47	174	1	2	8	284
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8777	2	67	9	N	61	2	8			343
09	7740	X	6902	-0-	-838	-0-	6857	2	45	9	N	41	1	8			383
10	7998	X	6472	-0-	-1526	-0-	6443	2	29	9	N	26	164	1			245

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3479	-0-	-2039	-0-	292	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	2512	-0-	-2288	-0-	339	1	2173	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	1518	-0-	-2605	-0-	212	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	1053	-0-	-3070	-0-	129	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2596	-0-	-1394	-0-	328	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	331	1	2315	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	18285	-0-	-935	-0-	1535	1	16750	2	Y	-0-					-0-
06	18300	X	17823	-0-	-477	-0-	2408	1	15415	2	Y	-0-					-0-
07	18786	X	16786	-0-	-2000	-0-	2337	1	14449	2	Y	-0-					-0-
08	18507	X	16244	-0-	-2263	-0-	1984	1	14260	2	Y	-0-					-0-
09	17910	X	16958	-0-	-952	-0-	2140	1	14818	2	Y	-0-					-0-
10	18414	X	17555	-0-	-859	-0-	2192	1	15363	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	10242	-0-	-4576	-0-	10230	2	12	9	N	11	3	8			268
06	14070	X	11695	-0-	-2375	-0-	11673	2	22	9	N	20	3	8			285
07	13826	X	8187	-0-	-5639	-0-	8140	2	47	9	N	43	5	8			323
08	13051	X	8341	-0-	-4710	-0-	8272	2	69	9	N	63	175	1	1	8	210
09	12090	X	7853	-0-	-4237	-0-	7842	2	11	9	N	10	2	8			218
10	12090	X	9308	-0-	-2782	-0-	9308	2			N	-0-					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8584	-0-	-1770	-0-	8533	2	51	9	N	46	5	8			238
06	10020	X	9471	-0-	-549	-0-	835	1	8585	2	N	46	6	8			278
							51	9									
07	9517	X	8313	-0-	-1204	-0-	8277	2	36	9	N	33	164	1	8	8	139
08	8773	X	8357	-0-	-416	-0-	863	1	7458	2	N	33	4	8			168
							36	9									
09	9480	X	7245	-0-	-2235	-0-	640	1	6565	2	N	36	6	8			198
							40	9									
10	9796	X	7388	-0-	-2408	-0-	863	1	6505	2	N	18					216
							20	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	653	1	7395	2	Y	12	39	1			76
							13	9									
06	7920	X	7275	-0-	-645	-0-	302	1	6959	2	Y	13					89
							14	9									
07	8029	X	6124	-0-	-1905	-0-	264	1	5851	2	Y	8	37	1			60
							9	9									
08	8060	X	5767	-0-	-2293	-0-	260	1	5497	2	Y	9					69
							10	9									
09	7800	X	6403	-0-	-1397	-0-	313	1	6065	2	Y	23					92
							25	9									
10	0	W	6287	-0-	6287	6287	315	1	5954	2	Y	16	38	1			70
							18	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	12964	2	136	9	N	124	2	8			356
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12350	2	132	9	N	120	1	8			475
07	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12311	2	79	9	N	72	333	1	4	8	210
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12195	2	133	9	N	121	1	8			330
*09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11054	2	59	9	N	54	2	8			382
*10	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11980	2	120	9	N	109	173	1			318

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19874	2	50	9	N	45	3	8			95
06	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18363	2	33	9	N	30	3	8			122
07	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18429	2	42	9	N	38	8	8			152
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17755	2	29	9	N	26	3	8			175
*09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16027	2	23	9	N	21	3	8			193
*10	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16755	2	23	9	N	21	1	8			213

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	20	88	1			43
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					Y	-0-					43
07	22351	X	3995	-0-	-18356	-0-	320	1	3675	2	Y	-0-					43
08	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1127	1	12961	2	Y	-0-	43	1			-0-
*09	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	1342	1	15428	2	Y	-0-					-0-
*10	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	1495	1	16476	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	255	1			124
06	0	W	1442	-0-	1442	1442	115	1	1327	2	Y	-0-					124
07	0	W	1823	-0-	1823	3265	146	1	1677	2	Y	-0-					124
08	0	W	6051	-0-	6051	9316	470	1	5406	2	Y	159	129	1			154
							175	9									
09	0	W	9890	-0-	9890	19206	791	1	9099	2	Y	-0-					154
*10	30776	X	11570	-0-	-19206	-0-	940	1	10363	2	Y	243	336	1			61
							267	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

05	11346	X	9587	-0-	-1759	-0-	806	1	8781	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	8588	-0-	-2392	-0-	1161	1	7427	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	7714	-0-	-3632	-0-	1075	1	6639	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8644	-0-	-1462	-0-	1056	1	7588	2	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9067	-0-	-413	-0-	1145	1	7922	2	Y	-0-					-0-
*10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1216	1	8520	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

05	25513	X	23791	-0-	-1722	-0-	23679	2	112	9	N	102	171	1	7	8	188
06	24690	X	23446	-0-	-1244	-0-	23338	2	108	9	N	98	8	8			278
07	25513	X	23194	-0-	-2319	-0-	23089	2	105	9	N	95	12	8			361
08	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-	22424	2	70	9	N	64	172	1	5	8	248
09	24030	X	22028	-0-	-2002	-0-	21933	2	95	9	N	86	8	8			326
10	24242	X	21386	-0-	-2856	-0-	21331	2	55	9	N	50	169	1	1	8	206

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

05	6138	X	4908	-0-	-1230	-0-	110	1	4795	2	N	3					14
							3	9									
06	6990	X	5470	-0-	-1520	-0-	394	1	5075	2	N	1					15
							1	9									
07	7223	X	5367	-0-	-1856	-0-	74	1	5292	2	N	1					16
							1	9									
08	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-	495	1	5711	2	N	2	14	1			4
							2	9									
*09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	562	1	6136	2	N	-0-					4
*10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	530	1	6410	2	N	4					8
							4	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

05	9424	X	6905	-0-	-2519	-0-	154	1	6748	2	N	3					14
							3	9									
06	7560	X	5965	-0-	-1595	-0-	430	1	5534	2	N	1					15
							1	9									
07	7037	X	5076	-0-	-1961	-0-	70	1	5005	2	N	1					16
							1	9									
08	6913	X	5159	-0-	-1754	-0-	411	1	4746	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	6690	X	5354	-0-	-1336	-0-	449	1	4905	2	N	-0-					4
10	6913	X	4957	-0-	-1956	-0-	378	1	4575	2	N	4					8
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8289	-0-	-1476	-0-	185	1	8101	2	N	3					14
							3	9									
06	9450	X	8384	-0-	-1066	-0-	605	1	7778	2	N	1					15
							1	9									
07	9765	X	9223	-0-	-542	-0-	127	1	9095	2	N	1					16
							1	9									
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	784	1	9044	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	9210	X	8783	-0-	-427	-0-	736	1	8047	2	N	-0-					4
10	9238	X	8692	-0-	-546	-0-	664	1	8024	2	N	4					8
							4	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5893	-0-	-1826	-0-	132	1	5758	2	N	3					14
							3	9									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	556	1	7151	2	N	1					15
							1	9									
07	7471	X	6482	-0-	-989	-0-	89	1	6392	2	N	1					16
							1	9									
08	7471	X	7104	-0-	-367	-0-	566	1	6536	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	7710	X	6681	-0-	-1029	-0-	560	1	6121	2	N	-0-					4
10	7967	X	6658	-0-	-1309	-0-	508	1	6146	2	N	4					8
							4	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11773	-0-	-2084	-0-	11738	2	35	9	N	32					137
06	12840	X	11209	-0-	-1631	-0-	11180	2	29	9	N	26	1	8			162
07	13020	X	11528	-0-	-1492	-0-	11503	2	25	9	N	23					185
08	12338	X	11344	-0-	-994	-0-	11283	2	61	9	N	55					240
09	11640	X	10634	-0-	-1006	-0-	10634	2			N	-0-					240
10	11780	X	10944	-0-	-836	-0-	10930	2	14	9	N	13	173	1			80

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	17592	-0-	-3023	-0-	17549	2	43	9	N	39	4	8			157
06	19770	X	16393	-0-	-3377	-0-	16354	2	39	9	N	35	4	8			188
07	20429	X	16070	-0-	-4359	-0-	16033	2	37	9	N	34	7	8			215
08	20243	X	15058	-0-	-5185	-0-	15032	2	26	9	N	24	2	8			237
09	18360	X	14186	-0-	-4174	-0-	14153	2	33	9	N	30	4	8			263
10	17577	X	15958	-0-	-1619	-0-	15925	2	33	9	N	30					293

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	24414	-0-	-3641	-0-	681	1	23733	2	N	-0-					-0-
06	26250	X	23410	-0-	-2840	-0-	650	1	22760	2	N	-0-					-0-
07	27001	X	24314	-0-	-2687	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	25846	-0-	-783	-0-	25846	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	23537	-0-	-973	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
*10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	91	1	25660	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26257	X	21591	-0-	-4666	-0-	602	1	20989	2	N	-0-					-0-
06	24150	X	20450	-0-	-3700	-0-	568	1	19882	2	N	-0-					-0-
07	23746	X	19524	-0-	-4222	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	14742	-0-	-8663	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	12656	-0-	-8704	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	12079	-0-	-9497	-0-	43	1	12036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	423	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	263	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	144	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	122	1	4709	2	N	-0-					-0-
*09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	72	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	3862	-0-	-2338	-0-	93	1	3769	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	921	-0-	-5349	-0-	99	1	822	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	3919	-0-	-2219	-0-	91	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4815	-0-	-1323	-0-	121	1	4694	2	N	-0-					-0-
*09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	156	1	5782	2	N	-0-					-0-
*10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	168	1	6824	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

05	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1244	1	14310	2	Y	146	98	1			150
							161	9									
06	18630	X	15641	-0-	-2989	-0-	1239	1	14255	2	Y	134	196	1			88
							147	9									
07	16771	X	16770	-0-	-1	-0-	1330	1	15296	2	Y	131	97	1			122
							144	9									
08	16771	X	14493	-0-	-2278	-0-	1147	1	13191	2	Y	141	95	1			168
							155	9									
09	15630	X	14243	-0-	-1387	-0-	1136	1	12967	2	Y	127	193	1			102
							140	9									
10	16771	X	15102	-0-	-1669	-0-	1196	1	13752	2	Y	140	96	1			146
							154	9									

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

05	30535	X	27572	-0-	-2963	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	24968	-0-	-3892	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8996	-0-	8996	8996	8996	2			N	-0-					-0-
08	0	W	30298	-0-	30298	39294	30298	2			N	-0-					-0-
09	0	W	24732	-0-	24732	64026	24732	2			N	-0-					-0-
10	0	W	23512	-0-	23512	87538	23512	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

05	14973	X	14830	-0-	-143	-0-	1169	1	13439	2	Y	202	196	1			171
							222	9									
06	17370	X	14299	-0-	-3071	-0-	1126	1	12952	2	Y	201	195	1			177
							221	9									
07	15562	X	13913	-0-	-1649	-0-	1099	1	12639	2	Y	159					336
							175	9									
08	15562	X	13442	-0-	-2120	-0-	1058	1	12172	2	Y	193	193	1			336
							212	9									
09	15060	X	12856	-0-	-2204	-0-	1021	1	11655	2	Y	164	192	1			308
							180	9									
10	14818	X	13324	-0-	-1494	-0-	1052	1	12095	2	Y	161	191	1			278
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	10959	-0-	-4696	-0-	864	1	9934	2	Y	146	98	1			150
							161	9									
06	12360	X	10040	-0-	-2320	-0-	791	1	9102	2	Y	134	196	1			88
							147	9									
07	12772	X	10328	-0-	-2444	-0-	815	1	9369	2	Y	131	97	1			122
							144	9									
08	12772	X	12435	-0-	-337	-0-	982	1	11298	2	Y	141	95	1			168
							155	9									
09	11910	X	11093	-0-	-817	-0-	882	1	10071	2	Y	127	193	1			102
							140	9									
10	10974	X	10730	-0-	-244	-0-	846	1	9730	2	Y	140	96	1			146
							154	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18558	2	125	9	N	114	3	8			454
06	17520	X	13958	-0-	-3562	-0-	13891	2	67	9	N	61	172	1	5	8	338
07	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22279	2	144	9	N	131	12	8			457
08	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	21912	2	98	9	N	89	170	1	5	8	371
*09	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21378	2	83	9	N	75	163	1	5	8	278
*10	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21979	2	88	9	N	80					358

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	640	1	22316	2	N	-0-					-0-
06	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	594	1	20803	2	N	-0-					-0-
07	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
*09	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
*10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	57	1	16155	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4560	2	39	9	N	35	7	8			223
06	4800	X	3171	-0-	-1629	-0-	825	1	2326	2	N	18	8	8			233
							20	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	863	1	4308	2	N	52	30	8			255
							57	9									
08	4712	X	2692	-0-	-2020	-0-	863	1	1796	2	N	30	8	8			277
							33	9									
*09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	835	1	4615	2	N	41	11	8			307
							45	9									
10	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	863	1	3380	2	N	7	166	1	1	8	147
							8	9									

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8766	2	161	9	N	146	10	8			378
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	825	1	6547	2	N	98	14	8			462
							108	9									
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	863	1	6877	2	N	110	166	1	29	8	377
							121	9									
08	8928	X	7459	-0-	-1469	-0-	863	1	6474	2	N	111	160	1	10	8	318
							122	9									
09	8640	X	7024	-0-	-1616	-0-	835	1	6099	2	N	82	10	8			390
							90	9									
10	8928	X	4992	-0-	-3936	-0-	863	1	4054	2	N	68	320	1			138
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	212	1	10511	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	186	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10038	-0-	-1277	-0-	188	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9852	-0-	-1463	-0-	181	1	9671	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9467	-0-	-1213	-0-	174	1	9293	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9523	-0-	-1203	-0-	180	1	9343	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12406	-0-	-1110	-0-	245	1	12161	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12080	-0-	-220	-0-	221	1	11859	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12131	-0-	-579	-0-	227	1	11904	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	12017	-0-	-693	-0-	221	1	11796	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11620	-0-	-680	-0-	213	1	11407	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11904	-0-	-589	-0-	225	1	11679	2	N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	11940	-0-	-3870	-0-	236	1	11704	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12140	-0-	-2650	-0-	222	1	11918	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	13225	-0-	-1500	-0-	248	1	12977	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12467	-0-	-2072	-0-	229	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11700	-0-	-450	-0-	214	1	11486	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11839	-0-	-1398	-0-	224	1	11615	2	N	-0-					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	12050	-0-	-2489	-0-	11896	2	154	9	N	140	1	8			492
06	13650	X	12032	-0-	-1618	-0-	11926	2	106	9	N	96	175	1	1	8	412
07	14570	X	14221	-0-	-349	-0-	14154	2	67	9	N	61	170	1	5	8	298
08	14570	X	13788	-0-	-782	-0-	13643	2	145	9	N	132					430
09	14100	X	12429	-0-	-1671	-0-	12293	2	136	9	N	124	167	1	2	8	385
10	14229	X	13076	-0-	-1153	-0-	12954	2	122	9	N	111	173	1			323

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	16483	-0-	-1931	-0-	16432	2	51	9	N	46	6	8			289
06	17100	X	15191	-0-	-1909	-0-	15128	2	63	9	N	57	3	8			343
07	17143	X	14540	-0-	-2603	-0-	14465	2	75	9	N	68	16	8			395
08	16988	X	11533	-0-	-5455	-0-	11511	2	22	9	N	20	168	1	12	8	235
09	16440	X	11823	-0-	-4617	-0-	11794	2	29	9	N	26	4	8			257
10	16492	X	8396	-0-	-8096	-0-	8385	2	11	9	N	10					267

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12581	2	91	9	N	83	10	8			366
06	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	828	1	12749	2	N	110	166	1	12	8	298
							121	9									
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	858	1	13199	2	N	84	167	1	18	8	197
							92	9									
08	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	863	1	14051	2	N	78	7	8			268
							86	9									
*09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	817	1	12038	2	N	83	11	8			340
							91	9									
*10	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	841	1	12411	2	N	61					401
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	448	1	13096	2	N	7					20
							8	9									
06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	612	1	12125	2	N	6					26
							7	9									
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	507	1	11902	3	N	2	5	1			23
							2	9									
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	672	1	12635	3	N	1					24
							1	9									
*09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	772	1	12802	3	N	4	11	1			17
							4	9									
*10	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	844	1	13790	3	N	3					20
							3	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

05	17887	X	15033	-0-	-2854	-0-	497	1	14526	2	N	9	4	1			14
							10	9									
06	16620	X	13438	-0-	-3182	-0-	646	1	12786	2	N	5	4	1			15
							6	9									
07	16988	X	13668	-0-	-3320	-0-	558	1	13107	3	N	3	10	1			8
							3	9									
08	16988	X	13560	-0-	-3428	-0-	685	1	12871	3	N	4	4	1			8
							4	9									
09	15030	X	12423	-0-	-2607	-0-	706	1	11713	3	N	4	4	1			8
							4	9									
10	15035	X	12870	-0-	-2165	-0-	742	1	12125	3	N	3	4	1			7
							3	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

05	18724	X	14229	-0-	-4495	-0-	1367	1	12850	2	N	11	151	1			33
							12	9									
06	18120	X	14139	-0-	-3981	-0-	1284	1	12739	2	N	105					138
							116	9									
07	16709	X	13119	-0-	-3590	-0-	1150	1	11969	2	N	-0-					138
08	16182	X	11673	-0-	-4509	-0-	1152	1	10521	2	N	-0-					138
09	15420	X	9390	-0-	-6030	-0-	927	1	8354	2	N	99	194	1			43
							109	9									
10	14601	X	10315	-0-	-4286	-0-	1029	1	9286	2	N	-0-					43

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

05	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3766	2	111	9	N	101	13	8			385
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3554	2	124	9	N	113	163	1	2	8	333
07	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	3541	2	76	9	N	69	166	1	6	8	230
08	4681	X	3747	-0-	-934	-0-	3624	2	123	9	N	112	5	8			337
09	4050	X	3690	-0-	-360	-0-	3561	2	129	9	N	117	169	1	12	8	273
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	862	1	4242	2	N	101	167	1	8	8	199
							111	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

05	12369	X	9630	-0-	-2739	-0-	9565	2	65	9	Y	59	84	1			106
06	11970	X	10847	-0-	-1123	-0-	10716	2	131	9	Y	119	75	1			150
07	12369	X	7598	-0-	-4771	-0-	7559	2	39	9	Y	35	78	1			107
08	11222	X	5068	-0-	-6154	-0-	5035	2	33	9	Y	30	72	1			65
09	10860	X	6983	-0-	-3877	-0-	6924	2	59	9	Y	54					119
10	11222	X	7316	-0-	-3906	-0-	7242	2	74	9	Y	67	62	1			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15377	-0-	-1146	-0-	15325	2	52	9	Y	47	56	1	2	8	77
06	15600	X	14975	-0-	-625	-0-	14880	2	95	9	Y	86	55	1	3	8	105
07	16120	X	15598	-0-	-522	-0-	15540	2	58	9	Y	53	55	1	2	8	101
08	15624	X	14707	-0-	-917	-0-	14659	2	48	9	Y	44	67	1			78
09	14970	X	14009	-0-	-961	-0-	13953	2	56	9	Y	51	1	8			128
10	15593	X	14580	-0-	-1013	-0-	14538	2	42	9	Y	38	67	1			99

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8956	2	167	9	N	152	165	1	5	8	428
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7394	2	163	9	N	148	172	1	6	8	398
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7184	2	77	9	N	70	170	1	6	8	292
08	8029	X	7006	-0-	-1023	-0-	6896	2	110	9	N	100	160	1	2	8	230
09	7770	X	6344	-0-	-1426	-0-	6228	2	116	9	N	105					335
10	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	863	1	6528	2	N	115					450
							127	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6890	-0-	-3030	-0-	227	1	6655	2	N	7	4	1			10
							8	9									
06	7950	X	6185	-0-	-1765	-0-	297	1	5884	2	N	4	4	1			10
							4	9									
07	7502	X	6055	-0-	-1447	-0-	247	1	5804	3	N	4	7	1			7
							4	9									
08	7440	X	4274	-0-	-3166	-0-	216	1	4055	3	N	3	4	1			6
							3	9									
09	7080	X	1892	-0-	-5188	-0-	107	1	1781	3	N	4	4	1			6
							4	9									
10	6882	X	1862	-0-	-5020	-0-	107	1	1753	3	N	2	4	1			4
							2	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1758	1	16528	2	N	7	46	1			82
							8	9									
06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	1612	1	16000	2	N	94					176
							103	9									
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	1525	1	15880	2	N	61					237
							67	9									
08	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	1674	1	15287	2	N	3	188	1			52
							3	9									
*09	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1681	1	15146	2	N	132					184
							145	9									
10	16585	X	16568	-0-	-17	-0-	1653	1	14915	2	N	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	2898	-0-	-13625	-0-	2842	2	56	9	N	51	173	1			123
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					123
07	16523	X	1303	-0-	-15220	-0-	1277	2	26	9	N	24					147
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8565	2	155	9	N	141					288
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4634	2	99	9	N	90	160	1	5	8	213
*10	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11173	2	149	9	N	135					348

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1296	-0-	-1618	-0-	1139	2	157	9	N	143	167	1			371
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					371
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	75	168	1	2	8	276
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	6991	2	497	9	N	452	506	1	1	8	221
*09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	431	1	11561	2	N	658	507	1	5	8	367
							724	9									
*10	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	14851	2	481	9	N	437	522	1			282

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5311	-0-	-238	-0-	738	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	806	1	4367	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	593	1	3929	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4719	-0-	-1016	-0-	621	1	4098	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4324	-0-	-836	-0-	584	1	3740	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4682	-0-	-650	-0-	870	1	3812	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	15438	-0-	-651	-0-	984	1	14351	2	Y	94	117	1			97
							103	9									
06	15330	X	14600	-0-	-730	-0-	1020	1	13544	2	Y	33					130
							36	9									
07	15841	X	14076	-0-	-1765	-0-	454	1	13550	2	Y	65	91	1			104
							72	9									
08	15841	X	13712	-0-	-2129	-0-	460	1	13226	2	Y	24					128
							26	9									
09	14940	X	13562	-0-	-1378	-0-	713	1	12848	2	Y	1	84	1	1	8	44
							1	9									
10	15438	X	13491	-0-	-1947	-0-	716	1	12775	2	Y	-0-	35	1			9

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	717	1	10457	2	Y	33	39	1	2	8	32
							36	9									
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	757	1	10054	2	Y	11					43
							12	9									
07	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	322	1	9611	2	Y	22	30	1			35
							24	9									
08	11222	X	9572	-0-	-1650	-0-	321	1	9231	2	Y	18					53
							20	9									
09	10860	X	9413	-0-	-1447	-0-	491	1	8844	2	Y	71	34	1			90
							78	9									
10	11222	X	9159	-0-	-2063	-0-	484	1	8634	2	Y	37	72	1			55
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	21684	-0-	-5038	-0-	2220	1	19455	2	N	8	102	1			24
							9	9									
06	25860	X	19766	-0-	-6094	-0-	1351	1	18415	2	N	-0-					24
07	25575	X	21855	-0-	-3720	-0-	1777	1	19932	2	N	133					157
							146	9									
08	24583	X	21186	-0-	-3397	-0-	1780	1	19406	2	N	-0-					157
09	23370	X	20437	-0-	-2933	-0-	1695	1	18681	2	N	55					212
							61	9									
10	21855	X	19074	-0-	-2781	-0-	2182	1	16852	2	N	36	193	1			55
							40	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	421	1	11552	2	N	-0-					1
06	12150	X	9910	-0-	-2240	-0-	358	1	9552	2	N	-0-					1
07	12183	X	9773	-0-	-2410	-0-	343	1	9430	3	N	-0-					1
08	11966	X	9909	-0-	-2057	-0-	440	1	9468	3	N	1					2
							1	9									
09	11580	X	9782	-0-	-1798	-0-	327	1	9454	3	N	1					3
							1	9									
10	11966	X	7433	-0-	-4533	-0-	277	1	7156	3	N	-0-					3

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	16646	-0-	-3256	-0-	585	1	16061	2	N	-0-					2
06	19260	X	13729	-0-	-5531	-0-	496	1	13233	2	N	-0-					2
07	19902	X	14841	-0-	-5061	-0-	520	1	14321	3	N	-0-					2
08	17360	X	15250	-0-	-2110	-0-	677	1	14572	3	N	1					3
							1	9									
09	16320	X	15307	-0-	-1013	-0-	511	1	14794	3	N	2					5
							2	9									
*10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	748	1	19343	3	N	-0-					5

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23250	X	12179	-0-	-11071	-0-	711	1	11468	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	14513	-0-	-6487	-0-	848	1	13665	2	N	-0-					-0-
07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	1765	1	12121	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	10339	-0-	-2526	-0-	1458	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13746	-0-	-774	-0-	936	1	12810	2	N	-0-					-0-
*10	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	1360	1	14605	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	9250	-0-	-6374	-0-	540	1	8710	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12757	-0-	-1493	-0-	746	1	12011	2	N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	1102	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1540	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10302	-0-	-2448	-0-	701	1	9601	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11104	-0-	-2071	-0-	946	1	10158	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	1285	1	7965	2	Y	-0-					-0-
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1381	1	7487	2	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	1133	1	7499	2	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8739	-0-	-499	-0-	1149	1	7590	2	Y	-0-					-0-
09	8940	X	8301	-0-	-639	-0-	1122	1	7179	2	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8829	-0-	-409	-0-	1641	1	7188	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	21845	-0-	-5094	-0-	389	1	21255	2	N	183	191	1			135
							201	9									
06	25500	X	15843	-0-	-9657	-0-	247	1	15500	2	N	87	194	1			28
							96	9									
07	25637	X	18662	-0-	-6975	-0-	18428	2	234	9	N	213	62	1			179
08	25513	X	22650	-0-	-2863	-0-	782	1	21699	2	N	154	193	1			140
							169	9									
09	24330	X	20884	-0-	-3446	-0-	803	1	19979	2	N	93	194	1			39
							102	9									
10	21855	X	21476	-0-	-379	-0-	503	1	20722	2	N	228					267
							251	9									

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	22951	-0-	-5786	-0-	1829	1	21033	2	Y	81					269
							89	9									
06	25200	X	24639	-0-	-561	-0-	1967	1	22624	2	Y	44	119	1			194
							48	9									
07	25110	X	24088	-0-	-1022	-0-	1927	1	22161	2	Y	-0-					194
08	24304	X	22941	-0-	-1363	-0-	1833	1	21074	2	Y	31	115	1			110
							34	9									
09	24630	X	22933	-0-	-1697	-0-	1826	1	21000	2	Y	97	1	8			206
							107	9									
10	25451	X	20704	-0-	-4747	-0-	1656	1	19042	2	Y	5					211
							6	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	21994	-0-	-1132	-0-	392	1	21471	2	N	119					146
							131	9									
06	22380	X	21773	-0-	-607	-0-	341	1	21335	2	N	88	195	1			39
							97	9									
07	23126	X	22699	-0-	-427	-0-	22575	2	124	9	N	113	133	1			19
08	22940	X	22056	-0-	-884	-0-	763	1	21147	2	N	133	135	1			17
							146	9									
09	21780	X	20468	-0-	-1312	-0-	786	1	19549	2	N	121					138
							133	9									
10	22692	X	20238	-0-	-2454	-0-	477	1	19640	2	N	110					248
							121	9									

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	18965	-0-	-2518	-0-	18937	2	28	9	N	25					215
06	20790	X	17717	-0-	-3073	-0-	17627	2	90	9	N	82					297
07	21483	X	17600	-0-	-3883	-0-	17405	2	195	9	N	177	165	1			309
08	21080	X	16706	-0-	-4374	-0-	16639	2	67	9	N	61					370
09	19440	X	15595	-0-	-3845	-0-	15454	2	141	9	N	128					498
10	18972	X	14945	-0-	-4027	-0-	14930	2	15	9	N	14	171	1			341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	25841	-0-	-4570	-0-	25707	2	134	9	N	122	305	1			23
06	29430	X	21654	-0-	-7776	-0-	21536	2	118	9	N	107					130
07	30411	X	26625	-0-	-3786	-0-	26517	2	108	9	N	98	192	1			36
08	29636	X	24738	-0-	-4898	-0-	24604	2	134	9	N	122	78	1			80
09	26460	X	24740	-0-	-1720	-0-	14	1	24514	2	N	193	193	1			80
							212	9									
10	26629	X	25058	-0-	-1571	-0-	456	1	24457	2	N	132					212
							145	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	32	-0-	-7315	-0-	3	1	29	2	N	-0-					39
06	7110	X	415	-0-	-6695	-0-	38	1	377	2	N	-0-					39
07	7347	X	4056	-0-	-3291	-0-	355	1	3701	2	N	-0-					39
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	468	1	4279	2	N	79					118
							87	9									
*09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	305	1	2746	2	N	-0-					118
*10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	887	1	8006	2	N	42					160
							46	9									

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	15450	-0-	-5971	-0-	1583	1	13867	2	N	-0-					89
06	17070	X	12917	-0-	-4153	-0-	883	1	12034	2	N	-0-					89
07	17453	X	12476	-0-	-4977	-0-	1021	1	11455	2	N	-0-					89
08	17453	X	13475	-0-	-3978	-0-	1132	1	12343	2	N	-0-					89
09	16890	X	12275	-0-	-4615	-0-	1021	1	11254	2	N	-0-					89
10	15438	X	5254	-0-	-10184	-0-	602	1	4652	2	N	-0-					89

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	1894	-0-	-12738	-0-	1894	2			N	-0-					67
06	13290	X	1894	-0-	-11396	-0-	1894	2			N	-0-					67
07	11005	X	3470	-0-	-7535	-0-	3335	2	135	9	N	123					190
08	6448	X	4666	-0-	-1782	-0-	4665	2	1	9	N	1	119	1			72
*09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	5	1	9117	2	N	-0-					72
*10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	178	1	9547	2	N	134					206
							147	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8856	-0-	-754	-0-	293	1	8557	2	N	5					18
							6	9									
06	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	394	1	7810	2	N	6					24
							7	9									
07	9796	X	8483	-0-	-1313	-0-	346	1	8135	3	N	2	4	1			22
							2	9									
08	9796	X	8573	-0-	-1223	-0-	433	1	8140	3	N	-0-					22
09	9480	X	8036	-0-	-1444	-0-	457	1	7575	3	N	4	11	1			15
							4	9									
10	8866	X	6188	-0-	-2678	-0-	357	1	5828	3	N	3					18
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16770	-0-	-1675	-0-	16652	2	118	9	N	107	79	1			149
06	16860	X	15026	-0-	-1834	-0-	15026	2			N	-0-					149
07	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	21591	2	85	9	N	77	193	1			33
08	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	19957	2	139	9	N	126	61	1			98
*09	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	11	1	18313	2	N	117					215
							129	9									
10	21669	X	18250	-0-	-3419	-0-	332	1	17831	2	N	79					294
							87	9									

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	1204	-0-	-4407	-0-	119	1	1046	2	N	35	88	1			12
							39	9									
06	1590	X	635	-0-	-955	-0-	43	1	592	2	N	-0-					12
07	1612	X	779	-0-	-833	-0-	64	1	715	2	N	-0-					12
08	1612	X	730	-0-	-882	-0-	61	1	669	2	N	-0-					12
09	1290	X	700	-0-	-590	-0-	58	1	642	2	N	-0-					12
10	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	125	1	966	2	N	33					45
							36	9									

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8805	-0-	-1084	-0-	1224	1	7581	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8240	-0-	-1330	-0-	1283	1	6957	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	7900	-0-	-997	-0-	1036	1	6864	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	7787	-0-	-1110	-0-	1024	1	6763	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	942	1	6024	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7661	-0-	-1143	-0-	1424	1	6237	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	15922	-0-	-3050	-0-	15670	2	252	9	N	229	2	8			663
06	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	15757	2	229	9	N	208	341	1	4	8	526
07	17484	X	15671	-0-	-1813	-0-	15514	2	157	9	N	143	341	1	2	8	326
08	17484	X	16021	-0-	-1463	-0-	15806	2	215	9	N	195	3	8			518
09	16290	X	13829	-0-	-2461	-0-	13704	2	125	9	N	114	158	1	1	8	473
10	16523	X	15029	-0-	-1494	-0-	14927	2	102	9	N	93	337	1			229

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29016	X	24693	-0-	-4323	-0-	24559	2	134	9	N	122	1	8			819
06	28080	X	22922	-0-	-5158	-0-	22831	2	91	9	N	83	3	8			899
07	25885	X	23047	-0-	-2838	-0-	22837	2	210	9	N	191	168	1	4	8	918
08	25885	X	22966	-0-	-2919	-0-	22966	2			N	-0-					918
09	23910	X	23203	-0-	-707	-0-	23203	2			N	-0-					918
10	24707	X	24049	-0-	-658	-0-	23920	2	129	9	N	117	171	1			864

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	11092	-0-	-5524	-0-	366	1	10718	2	N	7					16
							8	9									
06	15270	X	11043	-0-	-4227	-0-	530	1	10502	2	N	10	16	1			10
							11	9									
07	15748	X	12343	-0-	-3405	-0-	503	1	11822	3	N	16	5	1			21
							18	9									
08	14322	X	12452	-0-	-1870	-0-	628	1	11814	3	N	9	22	1			8
							10	9									
09	12900	X	12175	-0-	-725	-0-	692	1	11481	3	N	2					10
							2	9									
*10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	741	1	12104	3	N	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	16727	-0-	-1036	-0-	553	1	16164	2	N	9					19
							10	9									
06	16620	X	15778	-0-	-842	-0-	758	1	15009	2	N	10	16	1			13
							11	9									
07	17143	X	15197	-0-	-1946	-0-	620	1	14560	3	N	15	7	1			21
							17	9									
08	16833	X	15162	-0-	-1671	-0-	765	1	14386	3	N	10	22	1			9
							11	9									
09	16200	X	14622	-0-	-1578	-0-	831	1	13789	3	N	2					11
							2	9									
10	16740	X	14768	-0-	-1972	-0-	852	1	13915	3	N	1					12
							1	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	17923	-0-	-2940	-0-	630	1	17293	2	N	-0-					2
06	19950	X	16627	-0-	-3323	-0-	601	1	16026	2	N	-0-					2
07	20367	X	16083	-0-	-4284	-0-	564	1	15519	3	N	-0-					2
08	19158	X	15670	-0-	-3488	-0-	695	1	14974	3	N	1					3
							1	9									
09	17730	X	16090	-0-	-1640	-0-	538	1	15550	3	N	2					5
							2	9									
10	17918	X	17147	-0-	-771	-0-	638	1	16509	3	N	-0-					5

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	452	-0-	-13343	-0-	18	1	281	2	Y	139	87	1			94
							153	9									
06	12960	X	9306	-0-	-3654	-0-	553	1	8631	2	Y	111	87	1			118
							122	9									
07	12741	X	9612	-0-	-3129	-0-	760	1	8745	2	Y	97	85	1			130
							107	9									
08	12741	X	9601	-0-	-3140	-0-	571	1	8940	2	Y	82	86	1			126
							90	9									
09	11520	X	9862	-0-	-1658	-0-	852	1	8940	2	Y	64	88	1			102
							70	9									
*10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	961	1	10931	2	Y	58	87	1			73
							64	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	18047	-0-	-4552	-0-	634	1	17413	2	N	-0-					2
06	21870	X	16574	-0-	-5296	-0-	599	1	15975	2	N	-0-					2
07	21297	X	16733	-0-	-4564	-0-	587	1	16146	3	N	-0-					2
08	20336	X	15526	-0-	-4810	-0-	689	1	14836	3	N	1					3
							1	9									
09	18240	X	17139	-0-	-1101	-0-	573	1	16564	3	N	2					5
							2	9									
*10	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	779	1	20152	3	N	1					6
							1	9									

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	21055	-0-	-2753	-0-	20971	2	84	9	N	76	4	8			300
06	22710	X	19765	-0-	-2945	-0-	19701	2	64	9	N	58	2	8			356
07	23219	X	19534	-0-	-3685	-0-	19534	2			N	-0-	171	1			185
08	22134	X	18764	-0-	-3370	-0-	18710	2	54	9	N	49					234
09	21150	X	17640	-0-	-3510	-0-	17594	2	46	9	N	42					276
10	21049	X	18415	-0-	-2634	-0-	18380	2	35	9	N	32					308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52293	X	52293	-0-	-0-	-0-	3322	1	48971	2	N	-0-					-0-
06	49204	X	49204	-0-	-0-	-0-	3102	1	46102	2	N	-0-					-0-
07	48799	X	48799	-0-	-0-	-0-	1902	1	46897	2	N	-0-					-0-
08	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	1890	1	46095	2	N	-0-					-0-
*09	43519	X	43519	-0-	-0-	-0-	1729	1	41790	2	N	-0-					-0-
*10	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	1789	1	43493	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1029	1	16123	2	Y	139	87	1			94
							153	9									
06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	762	1	11883	2	Y	111	87	1			118
							122	9									
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	917	1	10545	2	Y	97	85	1			130
							107	9									
08	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	435	1	6806	2	Y	82	86	1			126
							90	9									
09	7500	X	3685	-0-	-3815	-0-	315	1	3300	2	Y	64	88	1			102
							70	9									
10	7750	X	1280	-0-	-6470	-0-	98	1	1118	2	Y	58	87	1			73
							64	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25761	X	23624	-0-	-2137	-0-	3283	1	20341	2	Y	-0-					-0-
06	23460	X	12062	-0-	-11398	-0-	1878	1	10184	2	Y	-0-					-0-
07	24583	X	10783	-0-	-13800	-0-	1415	1	9368	2	Y	-0-					-0-
08	24583	X	24325	-0-	-258	-0-	3198	1	21127	2	Y	-0-					-0-
09	23790	X	21314	-0-	-2476	-0-	2882	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	23622	X	21145	-0-	-2477	-0-	3929	1	17216	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2627	1	16276	2	Y	-0-					-0-
06	18600	X	17511	-0-	-1089	-0-	2726	1	14785	2	Y	-0-					-0-
07	18569	X	16777	-0-	-1792	-0-	2201	1	14576	2	Y	-0-					-0-
08	18910	X	16985	-0-	-1925	-0-	2233	1	14752	2	Y	-0-					-0-
09	18300	X	15970	-0-	-2330	-0-	2160	1	13810	2	Y	-0-					-0-
10	18910	X	17233	-0-	-1677	-0-	3202	1	14031	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13454	2	128	9	N	116	180	1	6	8	421
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	12854	2	475	9	N	432	511	1	8	8	334
07	14508	X	10269	-0-	-4239	-0-	10025	2	244	9	N	222	168	1	12	8	376
08	14508	X	8551	-0-	-5957	-0-	8342	2	209	9	N	190	165	1	3	8	398
09	14040	X	22	-0-	-14018	-0-	22	2			N	-0-					398
10	13764	X	11404	-0-	-2360	-0-	810	1	10264	2	N	300	163	1			535
							330	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	19238	-0-	-4384	-0-	676	1	18562	2	N	-0-					2
06	21570	X	17899	-0-	-3671	-0-	647	1	17252	2	N	-0-					2
07	21886	X	17305	-0-	-4581	-0-	607	1	16698	3	N	-0-					2
08	20491	X	17369	-0-	-3122	-0-	771	1	16597	3	N	1					3
							1	9									
09	19380	X	15613	-0-	-3767	-0-	522	1	15089	3	N	2					5
							2	9									
*10	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	719	1	18598	3	N	1					6
							1	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	461	1	7224	2	Y	75	95	1			101
							83	9									
06	11970	X	9075	-0-	-2895	-0-	721	1	8288	2	Y	60	81	1			80
							66	9									
07	11067	X	9356	-0-	-1711	-0-	795	1	8476	2	Y	77	44	1			113
							85	9									
08	9052	X	7190	-0-	-1862	-0-	426	1	6674	2	Y	82	53	1			142
							90	9									
09	9090	X	6561	-0-	-2529	-0-	521	1	5990	2	Y	45	58	1	1	8	128
							50	9									
10	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	570	1	6561	2	Y	61	52	1	1	8	136
							67	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	689	1	10791	2	Y	193	112	1			223
							212	9									
06	11190	X	9935	-0-	-1255	-0-	787	1	9052	2	Y	87	179	1			131
							96	9									
07	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	803	1	8566	2	Y	78	72	1			137
							86	9									
08	11687	X	10039	-0-	-1648	-0-	596	1	9343	2	Y	91	64	1			164
							100	9									
09	11310	X	9246	-0-	-2064	-0-	731	1	8407	2	Y	98	67	1	1	8	194
							108	9									
10	11687	X	8628	-0-	-3059	-0-	685	1	7880	2	Y	57	78	1	1	8	172
							63	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	326	-0-	-1069	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4201	-0-	-1319	-0-	472	1	3729	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1571	1	10829	2	Y	-0-					-0-
08	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	2683	1	11214	2	Y	69					69
							76	9									
*09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2767	1	11479	2	Y	78	65	1			82
							86	9									
*10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2305	1	14660	2	Y	101	86	1			97
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	96	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1376	1	5750	2	Y	35					35
							39	9									
*09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1432	1	5942	2	Y	40	33	1			42
							44	9									
*10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1242	1	7897	2	Y	54	44	1			52
							59	9									

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35960	X	665	-0-	-35295	-0-	53	1	612	2	Y	-0-					138
06	30600	X	7616	-0-	-22984	-0-	856	1	6760	2	Y	-0-	68	1			70
07	28985	X	14154	-0-	-14831	-0-	1793	1	12361	2	Y	-0-	70	1			-0-
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	2709	1	11323	2	Y	70					70
							77	9									
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1592	1	6606	2	Y	45	66	1			49
							50	9									
10	14167	X	4315	-0-	-9852	-0-	582	1	3705	2	Y	25	50	1			24
							28	9									

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40300	X	731	-0-	-39569	-0-	58	1	664	2	Y	8	6	8			145
							9	9									
06	35820	X	5430	-0-	-30390	-0-	586	1	4624	2	Y	200	71	1			274
							220	9									
07	34782	X	11335	-0-	-23447	-0-	1397	1	9635	2	Y	275	274	1			275
							303	9									
08	24986	X	13521	-0-	-11465	-0-	2596	1	10851	2	Y	67	197	1			145
							74	9									
*09	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	3924	1	16277	2	Y	111	137	1			119
							122	9									
*10	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	2734	1	17392	2	Y	118	123	1			114
							130	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	664	-0-	-27081	-0-	52	1	599	2	Y	12	11	8			75
							13	9									
06	24930	X	4344	-0-	-20586	-0-	488	1	3856	2	Y	-0-	37	1			38
07	25761	X	13793	-0-	-11968	-0-	1747	1	12046	2	Y	-0-	38	1			-0-
08	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3206	1	13401	2	Y	82					82
							90	9									
*09	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	2799	1	11613	2	Y	80	78	1			84
							88	9									
*10	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	2184	1	13888	2	Y	94	87	1			91
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	12810	-0-	-7309	-0-	14 46	1 9	12750	2	Y	42	48	1	19	8	35
06	9660	X	9351	-0-	-309	-0-	60 20	1 9	9271	2	Y	18	14	8			39
07	9982	X	7086	-0-	-2896	-0-	58 1	1 9	7027	2	Y	1					40
08	12803	X	4636	-0-	-8167	-0-	27 3	1 9	4606	2	Y	3					43
09	12390	X	2109	-0-	-10281	-0-	8 4	1 9	2097	2	Y	4					47
10	12803	X	1236	-0-	-11567	-0-	14 23	1 9	1199	2	Y	21					68

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46748	X	15028	-0-	-31720	-0-	17 26	1 9	14985	2	Y	24	48	1	1	8	35
06	40170	X	27599	-0-	-12571	-0-	178 4	1 9	27417	2	Y	4					39
07	39680	X	30810	-0-	-8870	-0-	254 1	1 9	30555	2	Y	1					40
08	38657	X	32324	-0-	-6333	-0-	190 2	1 9	32132	2	Y	2					42
*09	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	30115	2	Y	1					43
10	30814	X	30447	-0-	-367	-0-	352 7	1 9	30088	2	Y	6					49

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161981	X	30470	-0-	-131511	-0-	1935	1	28535	2	N	-0-					-0-
06	33480	X	27770	-0-	-5710	-0-	1751	1	26019	2	N	-0-					-0-
07	34596	X	26477	-0-	-8119	-0-	1032	1	25445	2	N	-0-					-0-
08	34472	X	22089	-0-	-12383	-0-	870	1	21219	2	N	-0-					-0-
09	31410	X	26170	-0-	-5240	-0-	1039	1	25131	2	N	-0-					-0-
10	30473	X	26811	-0-	-3662	-0-	1059	1	25752	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11717	-0-	-590	-0-	2602 13	1 9	9102	2	Y	12					119
06	11910	X	10496	-0-	-1414	-0-	2029 43	1 9	8424	2	Y	39					158
07	11687	X	10208	-0-	-1479	-0-	1229 22	1 9	8957	2	Y	20	91	1			87
08	11718	X	9800	-0-	-1918	-0-	1205 20	1 9	8575	2	Y	18					105
09	11340	X	9295	-0-	-2045	-0-	1547 29	1 9	7719	2	Y	26					131
10	11718	X	9401	-0-	-2317	-0-	1614 53	1 9	7734	2	Y	48					179

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57164	X	46574	-0-	-10590	-0-	2958	1	43616	2	N	-0-					-0-
06	51990	X	43353	-0-	-8637	-0-	2733	1	40620	2	N	-0-					-0-
07	53227	X	43323	-0-	-9904	-0-	1689	1	41634	2	N	-0-					-0-
08	50468	X	42950	-0-	-7518	-0-	1691	1	41259	2	N	-0-					-0-
09	46890	X	39805	-0-	-7085	-0-	1581	1	38224	2	N	-0-					-0-
10	46562	X	41006	-0-	-5556	-0-	1620	1	39386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47027	X	38795	-0-	-8232	-0-	2464	1	36331	2	N	-0-			-0-
06	42300	X	36207	-0-	-6093	-0-	2283	1	33924	2	N	-0-			-0-
07	43555	X	36338	-0-	-7217	-0-	1416	1	34922	2	N	-0-			-0-
08	41788	X	35682	-0-	-6106	-0-	1405	1	34277	2	N	-0-			-0-
09	39300	X	32819	-0-	-6481	-0-	1304	1	31515	2	N	-0-			-0-
10	38781	X	33745	-0-	-5036	-0-	1333	1	32412	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

05	22475	X	18293	-0-	-4182	-0-	643	1	17650	2	N	-0-			2
06	20820	X	18239	-0-	-2581	-0-	659	1	17580	2	N	-0-			2
07	20987	X	16241	-0-	-4746	-0-	570	1	15671	3	N	-0-			2
08	19158	X	14599	-0-	-4559	-0-	648	1	13950	3	N	1			3
							1	9							
09	18240	X	14492	-0-	-3748	-0-	484	1	14006	3	N	2			5
							2	9							
10	18848	X	17148	-0-	-1700	-0-	638	1	16510	3	N	-0-			5

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

05	14539	X	11946	-0-	-2593	-0-	420	1	11525	2	N	1			2
							1	9							
06	13470	X	11201	-0-	-2269	-0-	405	1	10796	2	N	-0-			2
07	13206	X	11366	-0-	-1840	-0-	399	1	10967	3	N	-0-			2
08	13206	X	11026	-0-	-2180	-0-	489	1	10537	3	N	-0-			2
09	12780	X	9234	-0-	-3546	-0-	309	1	8924	3	N	1			3
							1	9							
10	11935	X	10219	-0-	-1716	-0-	380	1	9839	3	N	-0-			3

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

05	20429	X	19727	-0-	-702	-0-	2741	1	16986	2	Y	-0-			-0-
06	20700	X	15359	-0-	-5341	-0-	2391	1	12968	2	Y	-0-			-0-
07	19809	X	17462	-0-	-2347	-0-	2291	1	15171	2	Y	-0-			-0-
08	19716	X	17738	-0-	-1978	-0-	2332	1	15406	2	Y	-0-			-0-
09	19080	X	16276	-0-	-2804	-0-	2201	1	14075	2	Y	-0-			-0-
10	19716	X	17128	-0-	-2588	-0-	3183	1	13945	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

05	19313	X	17379	-0-	-1934	-0-	2415	1	14964	2	Y	-0-			-0-
06	20490	X	17839	-0-	-2651	-0-	2777	1	15062	2	Y	-0-			-0-
07	20925	X	18712	-0-	-2213	-0-	2455	1	16257	2	Y	-0-			-0-
08	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	2379	1	15717	2	Y	-0-			-0-
09	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	2224	1	14224	2	Y	-0-			-0-
10	18724	X	16472	-0-	-2252	-0-	3061	1	13411	2	Y	-0-			-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

05	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	2423	1	31512	2	N	50			430
							55	9							
06	32490	X	29824	-0-	-2666	-0-	1804	1	27962	2	N	53	196	1	287
							58	9							
07	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	1776	1	27820	2	N	23			310
							25	9							
08	33976	X	24668	-0-	-9308	-0-	1480	1	23186	2	N	2			312
							2	9							
09	32880	X	22789	-0-	-10091	-0-	1367	1	21420	2	N	2	1	8	313
							2	9							
10	33976	X	23605	-0-	-10371	-0-	1415	1	22173	2	N	15			328
							17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					338
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	2					340
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	3	58	1			285
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	631	1	9890	2	N	3					288
							3	9									
*09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	707	1	11072	2	N	1	1	8			288
							1	9									
*10	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	817	1	12802	2	N	2	1	8			289
							2	9									

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7197	-0-	-1049	-0-	561	1	6636	2	Y	-0-					78
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	609	1	6288	2	Y	-0-					78
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	567	1	7230	2	Y	-0-					78
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	443	1	7133	2	Y	-0-					78
*09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	523	1	6473	2	Y	7	7	8			78
							8	9									
10	7812	X	6768	-0-	-1044	-0-	552	1	6216	2	Y	-0-					78

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	1022	1	12087	2	Y	-0-					78
06	15780	X	15029	-0-	-751	-0-	1327	1	13702	2	Y	-0-					78
07	16306	X	14079	-0-	-2227	-0-	1023	1	13056	2	Y	-0-					78
08	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	822	1	13230	2	Y	7					85
							8	9									
09	15030	X	13283	-0-	-1747	-0-	993	1	12277	2	Y	12	12	8			85
							13	9									
10	15531	X	12982	-0-	-2549	-0-	1056	1	11889	2	Y	34	29	8			90
							37	9									

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1417	-0-	-970	-0-	110	1	1307	2	Y	-0-					78
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					78
07	2914	X	987	-0-	-1927	-0-	72	1	915	2	Y	-0-					78
08	2914	X	1126	-0-	-1788	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-					78
09	2820	X	552	-0-	-2268	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					78
10	1550	X	592	-0-	-958	-0-	48	1	544	2	Y	-0-					78

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	367	1	10090	2	N	-0-					1
06	10890	X	9722	-0-	-1168	-0-	351	1	9371	2	N	-0-					1
07	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	336	1	9246	3	N	-0-					1
08	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	422	1	9080	3	N	1					2
							1	9									
09	10200	X	8632	-0-	-1568	-0-	288	1	8343	3	N	1					3
							1	9									
10	10447	X	9079	-0-	-1368	-0-	338	1	8741	3	N	-0-					3

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	30679	-0-	-10799	-0-	4897	1	25782	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	29858	-0-	-6172	-0-	837	1	29021	2	N	-0-					-0-
07	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	823	1	29968	2	N	-0-					-0-
08	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	778	1	27926	2	N	-0-					-0-
09	29850	X	26338	-0-	-3512	-0-	1562	1	24776	2	N	-0-					-0-
10	30845	X	25061	-0-	-5784	-0-	1271	1	23790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40610	X	256	-0-	-40354	-0-	41	1	215	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	541	-0-	-23249	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	196	-0-	-18590	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	197	1	7073	2	N	-0-					-0-
*09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	682	1	10815	2	N	-0-					-0-
*10	45623	X	45623	-0-	-0-	-0-	2313	1	43310	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

05	11439	X	9476	-0-	-1963	-0-	313	1	9151	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	443	1	8776	2	N	9					17
							10	9									
07	10912	X	8690	-0-	-2222	-0-	355	1	8334	3	N	1	15	1			3
							1	9									
08	10912	X	8727	-0-	-2185	-0-	441	1	8286	3	N	-0-	1	1			2
09	9330	X	8638	-0-	-692	-0-	491	1	8146	3	N	1					3
							1	9									
10	9548	X	8296	-0-	-1252	-0-	478	1	7818	3	N	-0-					3

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

05	16523	X	11148	-0-	-5375	-0-	368	1	10767	2	N	12	14	1			10
							13	9									
06	14790	X	10906	-0-	-3884	-0-	524	1	10373	2	N	8					18
							9	9									
07	14849	X	10733	-0-	-4116	-0-	438	1	10295	3	N	-0-	15	1			3
08	13578	X	8482	-0-	-5096	-0-	428	1	8053	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-	597	1	9898	3	N	-0-					3
10	11284	X	10542	-0-	-742	-0-	608	1	9934	3	N	-0-					3

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

05	43059	X	34677	-0-	-8382	-0-	2459	1	31977	2	N	219	197	1			428
							241	9									
06	41670	X	33516	-0-	-8154	-0-	2019	1	31290	2	N	188	191	1			425
							207	9									
07	37975	X	35291	-0-	-2684	-0-	2108	1	33018	2	N	150	196	1			379
							165	9									
08	37231	X	34761	-0-	-2470	-0-	2075	1	32515	2	N	155	188	1			346
							171	9									
09	33570	X	30326	-0-	-3244	-0-	1810	1	28360	2	N	142					488
							156	9									
10	35278	X	31270	-0-	-4008	-0-	1863	1	29189	2	N	198	195	1			491
							218	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	279	1	8157	2	N	11	14	1			8
							12	9									
06	8640	X	7786	-0-	-854	-0-	374	1	7397	2	N	14					22
							15	9									
07	8494	X	7388	-0-	-1106	-0-	301	1	7064	3	N	21	19	1			24
							23	9									
08	8463	X	7022	-0-	-1441	-0-	354	1	6661	3	N	6	19	1			11
							7	9									
09	8190	X	7062	-0-	-1128	-0-	401	1	6646	3	N	14					25
							15	9									
10	8463	X	6957	-0-	-1506	-0-	401	1	6545	3	N	10	19	1			16
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	20320	-0-	-12106	-0-	23	1	20268	2	Y	26	48	1	3	8	35
							29	9									
06	30540	X	22215	-0-	-8325	-0-	143	1	22068	2	Y	4					39
							4	9									
07	28458	X	22095	-0-	-6363	-0-	182	1	21912	2	Y	1					40
							1	9									
08	22630	X	22363	-0-	-267	-0-	131	1	22230	2	Y	2					42
							2	9									
09	22230	X	20651	-0-	-1579	-0-	77	1	20570	2	Y	4	4	8			42
							4	9									
10	22971	X	20517	-0-	-2454	-0-	237	1	20269	2	Y	10	5	8			47
							11	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37820	X	11212	-0-	-26608	-0-	13	1	11168	2	Y	28	48	1	5	8	35
							31	9									
06	36720	X	18323	-0-	-18397	-0-	118	1	18196	2	Y	8	4	8			39
							9	9									
07	37944	X	20402	-0-	-17542	-0-	168	1	20233	2	Y	1					40
							1	9									
08	37944	X	21729	-0-	-16215	-0-	128	1	21598	2	Y	3					43
							3	9									
*09	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	74	1	19721	2	Y	4					47
							4	9									
*10	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	238	1	20322	2	Y	21					68
							23	9									

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	18245	-0-	-820	-0-	1451	1	16684	2	Y	100	155	1			35
							110	9									
06	20970	X	18768	-0-	-2202	-0-	1492	1	17158	2	Y	107	80	1			62
							118	9									
07	21669	X	14095	-0-	-7574	-0-	1119	1	12862	2	Y	104	94	1			72
							114	9									
08	21669	X	12103	-0-	-9566	-0-	960	1	11040	2	Y	94	108	1			58
							103	9									
09	18810	X	13388	-0-	-5422	-0-	1061	1	12207	2	Y	109	139	1			28
							120	9									
10	19406	X	15544	-0-	-3862	-0-	1371	1	14022	2	Y	137	95	1			70
							151	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	1719	1	19771	2	Y	231	384	1			81
							254	9									
06	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1572	1	18083	2	Y	43	99	1			25
							47	9									
07	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	1691	1	19441	2	Y	47	39	1			33
							52	9									
08	21731	X	21012	-0-	-719	-0-	1673	1	19236	2	Y	94	69	1			58
							103	9									
09	21030	X	19986	-0-	-1044	-0-	1589	1	18277	2	Y	109	139	1			28
							120	9									
10	21731	X	16297	-0-	-5434	-0-	1448	1	14812	2	Y	34	45	1			17
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	719	1	21022	2	N	6					39
							7	9									
06	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	932	1	18448	2	N	10					49
							11	9									
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	773	1	18147	3	N	7	8	1			48
							8	9									
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	936	1	17595	3	N	-0-					48
*09	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	995	1	16510	3	N	6					54
							7	9									
*10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	999	1	16320	3	N	1					55
							1	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	748	1	11711	2	Y	78	135	1			114
							86	9									
06	11310	X	11198	-0-	-112	-0-	888	1	10212	2	Y	89	92	1			111
							98	9									
07	12369	X	9766	-0-	-2603	-0-	830	1	8856	2	Y	73	61	1			123
							80	9									
08	12555	X	9499	-0-	-3056	-0-	566	1	8870	2	Y	57	58	1			122
							63	9									
09	12150	X	9088	-0-	-3062	-0-	723	1	8317	2	Y	44	50	1	1	8	115
							48	9									
10	12555	X	9079	-0-	-3476	-0-	721	1	8292	2	Y	60	46	1	1	8	128
							66	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44888	X	36434	-0-	-8454	-0-	1016	1	35405	2	Y	12	18	1			21
							13	9									
06	40200	X	33595	-0-	-6605	-0-	932	1	32656	2	Y	6					27
							7	9									
07	41292	X	32504	-0-	-8788	-0-	32500	2	4	9	Y	4					31
08	39525	X	30962	-0-	-8563	-0-	30961	2	1	9	Y	1					32
09	36330	X	29153	-0-	-7177	-0-	29153	2			Y	-0-					32
10	36425	X	28916	-0-	-7509	-0-	28914	2	2	9	Y	2					34

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370004	X	14767	-0-	-355237	-0-	1166	1	13403	2	N	180	175	1			114
							198	9									
06	25290	X	16806	-0-	-8484	-0-	1328	1	15276	2	N	184					298
							202	9									
07	22754	X	20192	-0-	-2562	-0-	1601	1	18411	2	N	164	194	1			268
							180	9									
08	20987	X	19221	-0-	-1766	-0-	1530	1	17591	2	N	91	180	1			179
							100	9									
*09	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	1557	1	17908	2	N	172	100	1			251
							189	9									
10	20181	X	19804	-0-	-377	-0-	1629	1	17954	2	N	201	209	1			243
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41261	X	37983	-0-	-3278	-0-	2956	1	33990	2	N	943	996	1			190
							1037	9									
06	39930	X	38786	-0-	-1144	-0-	3027	1	34812	2	N	861	778	1			273
							947	9									
07	41261	X	36332	-0-	-4929	-0-	2854	1	32818	2	N	600	772	1			101
							660	9									
08	37975	X	32681	-0-	-5294	-0-	2540	1	29205	2	N	851	762	1			190
							936	9									
09	38790	X	31922	-0-	-6868	-0-	2494	1	28679	2	N	681	665	1			206
							749	9									
10	40083	X	31090	-0-	-8993	-0-	2523	1	27800	2	N	697	621	1			282
							767	9									

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

05	42811	X	30738	-0-	-12073	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	29677	-0-	-7883	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	30265	-0-	-5633	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	28939	-0-	-2774	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	25420	-0-	-5270	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	24316	-0-	-6436	-0-	24316	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

05	43338	X	28419	-0-	-14919	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	25239	-0-	-12861	-0-	25239	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	29263	-0-	-6511	-0-	29263	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	28543	-0-	-3170	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	26376	-0-	-3684	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	26992	-0-	-2272	-0-	26992	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

05	48856	X	38876	-0-	-9980	-0-	1959	1	36917	2	N	-0-					-0-
06	47280	X	36869	-0-	-10411	-0-	1294	1	35575	2	N	-0-					-0-
07	46872	X	32782	-0-	-14090	-0-	789	1	31993	2	N	-0-					-0-
08	42036	X	31173	-0-	-10863	-0-	777	1	30396	2	N	-0-					-0-
09	39810	X	36446	-0-	-3364	-0-	2214	1	34232	2	N	-0-					-0-
10	38874	X	36434	-0-	-2440	-0-	1580	1	34854	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

05	41572	X	4821	-0-	-36751	-0-	289	1	4532	2	Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	260	1	4047	2	Y	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	375	1	4312	2	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	276	1	4316	2	Y	-0-					-0-
*09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	392	1	4112	2	Y	-0-					-0-
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	384	1	4370	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	17179	2	265	9	N	241	340	1			406
06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	10	1	10918	2	N	166	172	1			400
							183	9									
07	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	229	1	14763	2	N	265	334	1			331
							292	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7636	2	120	9	N	109	166	1			274
*09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	11886	2	250	9	N	227	169	1			332
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5789	2	130	9	N	118					450

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	981	1	34193	2	Y	2	25	1			15
							2	9									
06	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	901	1	31550	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
07	32129	X	32129	-0-	-0-	-0-	32125	2	4	9	Y	4					21
08	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31019	2	1	9	Y	1					22
*09	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	29380	2	3	9	Y	3					25
*10	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	29334	2	12	9	Y	11					36

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601	X	39445	-0-	-6156	-0-	1100	1	38331	2	Y	13	25	1			27
							14	9									
06	44130	X	36667	-0-	-7463	-0-	1018	1	35646	2	Y	3					30
							3	9									
07	44578	X	35633	-0-	-8945	-0-	35633	2			Y	-0-					30
08	43028	X	34343	-0-	-8685	-0-	34343	2			Y	-0-					30
09	40110	X	32682	-0-	-7428	-0-	32678	2	4	9	Y	4					34
10	39432	X	32892	-0-	-6540	-0-	32891	2	1	9	Y	1					35

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	25106	-0-	25106	513935	1991	1	22897	2	N	198	181	1			116
							218	9									
06	0	W	23794	-0-	23794	537729	1886	1	21689	2	N	199	194	1			121
							219	9									
07	0	W	26213	-0-	26213	563942	2077	1	23879	2	N	234	195	1			160
							257	9									
08	0	W	24715	-0-	24715	588657	1957	1	22503	2	N	232	187	1			205
							255	9									
09	0	W	19953	-0-	19953	608610	1580	1	18171	2	N	184	201	1			188
							202	9									
10	0	W	18790	-0-	18790	627400	1547	1	17042	2	N	183	180	1			191
							201	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	777	1	8795	2	Y	-0-					-0-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	393	1	9054	2	Y	-0-					-0-
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	431	1	9566	2	Y	-0-					-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	458	1	9695	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	9409	-0-	-41	-0-	462	1	8947	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	488	1	9219	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83886	X	25148	-0-	-58738	-0-	2041	1	23107	2	Y	-0-					-0-
06	53490	X	26215	-0-	-27275	-0-	1091	1	25124	2	Y	-0-					-0-
07	47461	X	26042	-0-	-21419	-0-	1123	1	24919	2	Y	-0-					-0-
08	38037	X	24032	-0-	-14005	-0-	1084	1	22948	2	Y	-0-					-0-
09	26220	X	21408	-0-	-4812	-0-	1051	1	20357	2	Y	-0-					-0-
10	27094	X	20539	-0-	-6555	-0-	1032	1	19507	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82584	X	28872	-0-	-53712	-0-	2343	1	26529	2	Y	-0-					-0-
06	52470	X	22911	-0-	-29559	-0-	953	1	21958	2	Y	-0-					-0-
07	44826	X	22124	-0-	-22702	-0-	954	1	21170	2	Y	-0-					-0-
08	35557	X	20365	-0-	-15192	-0-	919	1	19446	2	Y	-0-					-0-
09	29700	X	17493	-0-	-12207	-0-	859	1	16634	2	Y	-0-					-0-
10	28861	X	16877	-0-	-11984	-0-	848	1	16029	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89869	X	32487	-0-	-57382	-0-	2636	1	29851	2	Y	-0-					-0-
06	59040	X	26142	-0-	-32898	-0-	1088	1	25054	2	Y	-0-					-0-
07	35123	X	25457	-0-	-9666	-0-	1098	1	24359	2	Y	-0-					-0-
08	34689	X	23744	-0-	-10945	-0-	1071	1	22673	2	Y	-0-					-0-
09	33570	X	20335	-0-	-13235	-0-	999	1	19336	2	Y	-0-					-0-
10	32488	X	18761	-0-	-13727	-0-	943	1	17818	2	Y	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87358	X	30482	-0-	-56876	-0-	30361	2	121	9	N	110					400
06	84540	X	27645	-0-	-56895	-0-	27523	2	122	9	N	111	196	1			315
07	41757	X	27741	-0-	-14016	-0-	27656	2	85	9	N	77					392
*08	35123	X	26045	-0-	-9078	-0-	25975	2	70	9	N	64	188	1			268
*09	29880	X	25515	-0-	-4365	-0-	25446	2	69	9	N	63					331
10	30473	X	23890	-0-	-6583	-0-	23829	2	61	9	N	55					386

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521523	X	26514	-0-	-495009	-0-	4232	1	22282	2	N	-0-					-0-
06	27000	X	21197	-0-	-5803	-0-	594	1	20603	2	N	-0-					-0-
07	25358	X	23923	-0-	-1435	-0-	640	1	23283	2	N	-0-					-0-
08	23064	X	19299	-0-	-3765	-0-	523	1	18776	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	22089	-0-	-231	-0-	1310	1	20779	2	N	-0-					-0-
10	26505	X	14343	-0-	-12162	-0-	727	1	13616	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	3676	1	22775	2	Y	-0-					-0-
06	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	3985	1	21612	2	Y	-0-					-0-
07	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	2832	1	18758	2	Y	-0-					-0-
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2746	1	18144	2	Y	-0-					-0-
*09	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	2540	1	16247	2	Y	-0-					-0-
*10	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	3951	1	17313	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34875	X	28953	-0-	-5922	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	26561	-0-	-7189	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	28606	-0-	-6269	-0-	28606	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	27206	-0-	-6119	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
*09	30129	X	25325	-0-	-4804	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
*10	28272	X	25682	-0-	-2590	-0-	25682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62372	X	26805	-0-	-35567	-0-	2130	1	24497	2	Y	162	167	1			80
							178	9									
06	60360	X	23284	-0-	-37076	-0-	1856	1	21342	2	Y	78	94	1			64
							86	9									
07	32209	X	23487	-0-	-8722	-0-	1876	1	21574	2	Y	34	59	1			39
							37	9									
08	30721	X	25148	-0-	-5573	-0-	1991	1	22900	2	Y	234	89	1			184
							257	9									
09	60360	X	22647	-0-	-37713	-0-	2517	1	19999	2	Y	119	192	1			111
							131	9									
10	26815	X	21793	-0-	-5022	-0-	2476	1	19221	2	Y	87	114	1			84
							96	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58032	X	6213	-0-	-51819	-0-	481	1	5533	2	Y	181	182	1			89
							199	9									
06	56160	X	3827	-0-	-52333	-0-	301	1	3463	2	Y	57	99	1			47
							63	9									
07	14973	X	9896	-0-	-5077	-0-	784	1	9020	2	Y	84	44	1			87
							92	9									
08	14973	X	1578	-0-	-13395	-0-	121	1	1387	2	Y	64	101	1			50
							70	9									
09	12360	X	1909	-0-	-10451	-0-	212	1	1682	2	Y	14	51	1			13
							15	9									
10	9889	X	9192	-0-	-697	-0-	1048	1	8132	2	Y	11	13	1			11
							12	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72292	X	29316	-0-	-42976	-0-	2335	1	26857	2	Y	113	170	1			56
							124	9									
06	69960	X	21458	-0-	-48502	-0-	1706	1	19621	2	Y	119	77	1			98
							131	9									
07	35712	X	18740	-0-	-16972	-0-	1486	1	17086	2	Y	153	91	1			160
							168	9									
08	35712	X	18584	-0-	-17128	-0-	1483	1	17049	2	Y	47	170	1			37
							52	9									
09	64590	X	24405	-0-	-40185	-0-	2718	1	21595	2	Y	84	43	1			78
							92	9									
10	29326	X	18390	-0-	-10936	-0-	2088	1	16205	2	Y	88	82	1			84
							97	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43524	X	31668	-0-	-11856	-0-	2488	1	28617	2	Y	512	583	1			253
							563	9									
06	42120	X	29323	-0-	-12797	-0-	2309	1	26555	2	Y	417	326	1			344
							459	9									
07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	2212	1	25439	2	Y	386	319	1			411
							425	9									
08	31682	X	30098	-0-	-1584	-0-	2379	1	27364	2	Y	323	481	1			253
							355	9									
09	42120	X	26820	-0-	-15300	-0-	2957	1	23493	2	Y	336	277	1			312
							370	9									
10	31682	X	25969	-0-	-5713	-0-	2920	1	22667	2	Y	347	326	1			333
							382	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45260	X	17449	-0-	-27811	-0-	1378	1	15845	2	Y	205	295	1			72
							226	9									
06	43800	X	19155	-0-	-24645	-0-	1504	1	17299	2	Y	320	207	1			185
							352	9									
07	45260	X	18239	-0-	-27021	-0-	1439	1	16552	2	Y	225	254	1			156
							248	9									
08	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	1077	1	12390	2	Y	141	210	1			87
							155	9									
09	19170	X	14282	-0-	-4888	-0-	1128	1	12975	2	Y	163	209	1			41
							179	9									
10	19809	X	15736	-0-	-4073	-0-	1381	1	14125	2	Y	209	144	1			106
							230	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

05	100347	X	42729	-0-	-57618	-0-	42341	2	388	9	N	353	394	1			362
06	97110	X	38672	-0-	-58438	-0-	38257	2	415	9	N	377	391	1			348
07	100347	X	37663	-0-	-62684	-0-	37280	2	383	9	N	348	389	1			307
*08	54715	X	32649	-0-	-22066	-0-	32352	2	297	9	N	270	196	1			381
*09	44430	X	24810	-0-	-19620	-0-	24608	2	202	9	N	184	189	1			376
*10	35774	X	22488	-0-	-13286	-0-	22328	2	160	9	N	145	198	1			323

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

05	89094	X	32575	-0-	-56519	-0-	32408	2	167	9	N	152	193	1			333
06	86220	X	28393	-0-	-57827	-0-	28241	2	152	9	N	138	196	1			275
07	89094	X	29846	-0-	-59248	-0-	29710	2	136	9	N	124					399
*08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27718	2	119	9	N	108	190	1			317
*09	31740	X	24998	-0-	-6742	-0-	24896	2	102	9	N	93					410
*10	29016	X	25567	-0-	-3449	-0-	25461	2	106	9	N	96	195	1			311

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

05	33728	X	496	-0-	-33232	-0-	39	1	450	2	Y	6	15	1			3
							7	9									
06	32640	X	153	-0-	-32487	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	33728	X	167	-0-	-33561	-0-	11	1	124	2	Y	29					29
							32	9									
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	31	35	1			25
							34	9									
09	480	X	151	-0-	-329	-0-	13	1	102	2	Y	33	27	1			31
							36	9									
10	496	X	42	-0-	-454	-0-	1	1	9	2	Y	29	32	1			28
							32	9									

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

05	60574	X	39684	-0-	-20890	-0-	1173	1	38511	2	N	-0-					-0-
06	58620	X	28097	-0-	-30523	-0-	842	1	27255	2	N	-0-					-0-
07	60574	X	26595	-0-	-33979	-0-	66	1	26529	2	N	-0-					-0-
08	45570	X	26971	-0-	-18599	-0-	136	1	26835	2	N	-0-					-0-
*09	40044	X	23814	-0-	-16230	-0-	128	1	23686	2	N	-0-					-0-
*10	28582	X	21726	-0-	-6856	-0-	445	1	21281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62899	X	41923	-0-	-20976	-0-	1239	1	40684	2	N	-0-					-0-
06	60870	X	35507	-0-	-25363	-0-	1065	1	34442	2	N	-0-					-0-
07	62899	X	34213	-0-	-28686	-0-	84	1	34129	2	N	-0-					-0-
08	51925	X	31020	-0-	-20905	-0-	157	1	30863	2	N	-0-					-0-
*09	44778	X	26274	-0-	-18504	-0-	141	1	26133	2	N	-0-					-0-
*10	35185	X	25640	-0-	-9545	-0-	525	1	25115	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

05	119970	X	69539	-0-	-50431	-0-	4172	1	65367	2	N	-0-					-0-
06	116100	X	58650	-0-	-57450	-0-	3519	1	55131	2	N	-0-					-0-
07	119970	X	57147	-0-	-62823	-0-	3429	1	53718	2	N	-0-					-0-
08	115227	X	55765	-0-	-59462	-0-	3346	1	52419	2	N	-0-					-0-
*09	81108	X	50330	-0-	-30778	-0-	3020	1	47310	2	N	-0-					-0-
*10	59706	X	49699	-0-	-10007	-0-	2982	1	46717	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

*12	0		30016	-0-	30016	30016	4290	1	25463	2	N	239					239
							263	9									
*01	0		44655	-0-	44655	74671	5585	1	38703	2	Y	334	328	1			245
							367	9									
*02	0		24685	-0-	24685	99356	3722	1	20744	2	Y	199	98	1			346
							219	9									
*03	117991	X	18635	-0-	-99356	-0-	2133	1	16502	2	Y	-0-	161	1			185
*04	67890	X	31432	-0-	-36458	-0-	4444	1	26782	2	Y	187	313	1			59
							206	9									
*05	70153	X	19788	-0-	-50365	-0-	2858	1	16828	2	Y	93	92	1			60
							102	9									
*06	67890	X	25890	-0-	-42000	-0-	3845	1	21948	2	Y	88	58	1			90
							97	9									
*07	70153	X	20696	-0-	-49457	-0-	3522	1	17098	2	Y	69	56	1			103
							76	9									
*08	31682	X	19590	-0-	-12092	-0-	3694	1	15879	2	Y	15	60	1			58
							17	9									
*09	21930	X	20213	-0-	-1717	-0-	3701	1	16503	2	Y	8	28	1			38
							9	9									
*10	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	4222	1	18590	2	Y	11	33	1			16
							12	9									

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

05	62930	X	38469	-0-	-24461	-0-	1137	1	37332	2	N	-0-					-0-
06	60900	X	42692	-0-	-18208	-0-	1280	1	41412	2	N	-0-					-0-
07	62930	X	35623	-0-	-27307	-0-	88	1	35535	2	N	-0-					-0-
08	48949	X	34160	-0-	-14789	-0-	173	1	33987	2	N	-0-					-0-
09	42690	X	32305	-0-	-10385	-0-	174	1	32131	2	N	-0-					-0-
*10	35743	X	32520	-0-	-3223	-0-	666	1	31854	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

05	113460	X	59521	-0-	-53939	-0-	3571	1	55950	2	N	-0-					-0-
06	109800	X	42258	-0-	-67542	-0-	2535	1	39723	2	N	-0-					-0-
07	113460	X	33959	-0-	-79501	-0-	2038	1	31921	2	N	-0-					-0-
08	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	1918	1	30054	2	N	-0-					-0-
*09	63180	X	27723	-0-	-35457	-0-	1663	1	26060	2	N	-0-					-0-
*10	33170	X	27348	-0-	-5822	-0-	1641	1	25707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	6020	-0-	-2846	-0-	353 136	1 9	5531	2	N	124	177	1			103
06	8580	X	5193	-0-	-3387	-0-	407 110	1 9	4676	2	N	100	170	1			33
07	8866	X	6025	-0-	-2841	-0-	503 157	1 9	5365	2	N	143					176
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	392 129	1 9	6138	2	N	117	173	1			120
09	7140	X	6318	-0-	-822	-0-	497 103	1 9	5718	2	N	94	171	1	1	8	42
10	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	456 105	1 9	5250	2	N	95					137

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

05	48298	X	27412	-0-	-20886	-0-	1381	1	26031	2	N	-0-					-0-
06	46740	X	22124	-0-	-24616	-0-	776	1	21348	2	N	-0-					-0-
07	48298	X	17105	-0-	-31193	-0-	412	1	16693	2	N	-0-					-0-
08	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	474	1	18544	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	26819	-0-	-5761	-0-	1629	1	25190	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	27019	-0-	-385	-0-	1172	1	25847	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		304	-0-	304	304	43	1	261	2	Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		8879	-0-	8879	9183	1289	1	7590	2	Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		6143	-0-	6143	15326	916	1	5227	2	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15326					Y	-0-					-0-
*08	29156	X	13830	-0-	-15326	-0-	2610 2	1 9	11218	2	Y	2					2
*09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	319 1	1 9	1424	2	Y	1	1	1			2
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	2	2	1			2

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

05	79205	X	79205	-0-	-0-	-0-	89 106	1 9	79010	2	N	96					96
06	98700	X	65363	-0-	-33337	-0-	421 61	1 9	64881	2	Y	55					151
07	101990	X	59468	-0-	-42522	-0-	491 29	1 9	58948	2	Y	26					177
*08	101990	X	54766	-0-	-47224	-0-	322 25	1 9	54419	2	Y	23					200
09	98700	X	46485	-0-	-52215	-0-	174	1	46311	2	Y	-0-					200
10	79205	X	NO RPT	-0-	-79205	-0-					Y	NO RPT					200

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

05	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					N	-0-					-0-
06	58770	X	-0-	-0-	-58770	-0-					N	-0-					-0-
07	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					N	-0-					-0-
08	60729	X	7008	-0-	-53721	-0-	35	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	58770	X	632	-0-	-58138	-0-	3	1	629	2	N	-0-					-0-
*10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		15207	-0-	15207	15207	278	1	13333	2	Y	1451	1308	1			143
							1596	9									
08	74286	X	59079	-0-	-15207	-0-	57877	2	1202	9	Y	1093	1103	1			133
*09	61397	X	61397	-0-	-0-	-0-	60668	2	729	9	Y	663	692	1	7	8	97
*10	57554	X	57554	-0-	-0-	-0-	56183	2	1371	9	Y	1246	1063	1			280

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17572	-0-	17572	17572	321	1	15422	2	Y	1663	1499	1			164
							1829	9									
08	94410	X	76838	-0-	-17572	-0-	74640	2	2198	9	Y	1998	1919	1			243
*09	67640	X	67640	-0-	-0-	-0-	66552	2	1088	9	Y	989	1080	1	6	8	146
*10	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47141	2	739	9	Y	672	667	1			151

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103168	X	50658	-0-	-52510	-0-	3039	1	47619	2	N	-0-					-0-
06	99840	X	40283	-0-	-59557	-0-	2417	1	37866	2	N	-0-					-0-
07	103168	X	34975	-0-	-68193	-0-	2099	1	32876	2	N	-0-					-0-
08	103168	X	27878	-0-	-75290	-0-	1673	1	26205	2	N	-0-					-0-
09	99840	X	23936	-0-	-75904	-0-	1436	1	22500	2	N	-0-					-0-
*10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	1320	1	20679	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43648	X	43129	-0-	-519	-0-	42895	2	234	9	N	213	172	1			183
06	42240	X	40853	-0-	-1387	-0-	40671	2	182	9	N	165	158	1			190
07	43648	X	41063	-0-	-2585	-0-	40899	2	164	9	N	149	156	1			183
08	43648	X	39970	-0-	-3678	-0-	39818	2	152	9	N	138	131	1			190
09	42240	X	36248	-0-	-5992	-0-	36114	2	134	9	N	122	170	1			142
*10	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	35359	2	141	9	N	128	178	1			92

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96937	X	49860	-0-	-47077	-0-	2992	1	46868	2	N	-0-					-0-
06	93810	X	48028	-0-	-45782	-0-	2882	1	45146	2	N	-0-					-0-
07	96937	X	46271	-0-	-50666	-0-	2776	1	43495	2	N	-0-					-0-
08	96937	X	44218	-0-	-52719	-0-	2653	1	41565	2	N	-0-					-0-
09	93810	X	40868	-0-	-52942	-0-	2452	1	38416	2	N	-0-					-0-
*10	41871	X	41871	-0-	-0-	-0-	2512	1	39359	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84475	X	38662	-0-	-45813	-0-	2320	1	36342	2	N	-0-					-0-
06	81750	X	29041	-0-	-52709	-0-	1742	1	27299	2	N	-0-					-0-
07	84475	X	25575	-0-	-58900	-0-	1535	1	24040	2	N	-0-					-0-
08	84475	X	20903	-0-	-63572	-0-	1254	1	19649	2	N	-0-					-0-
09	81750	X	16202	-0-	-65548	-0-	972	1	15230	2	N	-0-					-0-
*10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	830	1	13007	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66867	X	46426	-0-	-20441	-0-	46149	2	277	9	N	252	178	1			172
06	64710	X	42896	-0-	-21814	-0-	42678	2	218	9	N	198	180	1			190
07	66867	X	42479	-0-	-24388	-0-	42292	2	187	9	N	170	170	1			190
08	66867	X	40843	-0-	-26024	-0-	40672	2	171	9	N	155	160	1			185
09	64710	X	37943	-0-	-26767	-0-	37785	2	158	9	N	144	166	1			163
10	66867	X	37648	-0-	-29219	-0-	37490	2	158	9	N	144	172	1			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32773	X	29037	-0-	-3736	-0-	2309	1	26552	2	N	160	11	8			171
							176	9									
06	28440	X	28186	-0-	-254	-0-	2238	1	25735	2	N	194	196	1	1	8	168
							213	9									
07	29388	X	28469	-0-	-919	-0-	2260	1	25992	2	N	197	194	1			171
							217	9									
08	29388	X	28541	-0-	-847	-0-	2266	1	26059	2	N	196	185	1			182
							216	9									
09	28440	X	27595	-0-	-845	-0-	2193	1	25220	2	N	165	74	1			273
							182	9									
10	29388	X	27335	-0-	-2053	-0-	2258	1	24882	2	N	177	243	1			207
							195	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		35174	-0-	35174	35174	2779	1	31962	2	N	394	186	1	19	8	189
							433	9									
06	65266	X	30092	-0-	-35174	-0-	2376	1	27327	2	N	354	195	1	7	8	341
							389	9									
07	40951	X	30091	-0-	-10860	-0-	2378	1	27353	2	N	327	385	1			283
							360	9									
08	40951	X	27742	-0-	-13209	-0-	2452	1	24972	2	N	289	380	1			192
							318	9									
09	39630	X	15552	-0-	-24078	-0-	1396	1	13992	2	N	149	157	1			184
							164	9									
10	40951	X	314	-0-	-40637	-0-	28	1	279	2	N	6	32	1			158
							7	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		40258	-0-	40258	40282	3191	1	36694	2	N	339	197	1	10	8	132
							373	9									
06	70762	X	30480	-0-	-40282	-0-	2409	1	27708	2	N	330	191	1	2	8	269
							363	9									
07	48050	X	13731	-0-	-34319	-0-	1087	1	12497	2	N	134	192	1			211
							147	9									
08	48050	X	10962	-0-	-37088	-0-	968	1	9861	2	N	121	189	1			143
							133	9									
09	46500	X	15801	-0-	-30699	-0-	1420	1	14230	2	N	137					280
							151	9									
10	48050	X	1330	-0-	-46720	-0-	115	1	1169	2	N	42	163	1			159
							46	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		26603	-0-	26603	26626	2111	1	24271	2	N	201	6	8			195
							221	9									
06	0		23208	-0-	23208	49834	1839	1	21148	2	N	201	177	1	2	8	217
							221	9									
07	67343	X	17509	-0-	-49834	-0-	1398	1	16076	2	N	32	98	1			151
							35	9									
08	34131	X	15020	-0-	-19111	-0-	1341	1	13655	2	N	22					173
							24	9									
09	33030	X	13119	-0-	-19911	-0-	1185	1	11873	2	N	55					228
							61	9									
10	34131	X	12848	-0-	-21283	-0-	1145	1	11597	2	N	96	46	1			278
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		55340	-0-	55340	55391	4362	1	50165	2	N	739	394	1			345
							813	9									
06	0		46111	-0-	46111	101502	3641	1	41870	2	N	545	410	1			480
							600	9									
07	142907	X	41405	-0-	-101502	-0-	3271	1	37614	2	N	473	660	1			293
							520	9									
08	101060	X	37866	-0-	-63194	-0-	3344	1	34052	2	N	427	389	1			331
							470	9									
09	97800	X	34325	-0-	-63475	-0-	3080	1	30867	2	N	344	429	1			246
							378	9									
10	101060	X	35501	-0-	-65559	-0-	3158	1	31974	2	N	335	184	1			397
							369	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		11162	-0-	11162	11162	186	1	8921	2	Y	1868	1684	1			184
							2055	9									
08	74251	X	63089	-0-	-11162	-0-	60354	2	2735	9	Y	2486	2368	1			302
*09	50772	X	50772	-0-	-0-	-0-	49006	2	1766	9	Y	1605	1668	1	1	8	238
*10	53018	X	53018	-0-	-0-	-0-	52333	2	685	9	Y	623	721	1			140

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70649	X	38026	-0-	-32623	-0-	3030	1	34842	2	Y	140	258	1			69
							154	9									
06	68370	X	35376	-0-	-32994	-0-	2811	1	32324	2	Y	219	107	1			181
							241	9									
07	70649	X	33696	-0-	-36953	-0-	2686	1	30887	2	Y	112	168	1			125
							123	9									
08	70649	X	30326	-0-	-40323	-0-	2418	1	27808	2	Y	91	145	1			71
							100	9									
09	68370	X	32004	-0-	-36366	-0-	3562	1	28293	2	Y	135	81	1			125
							149	9									
10	70649	X	28833	-0-	-41816	-0-	3277	1	25433	2	Y	112	130	1			107
							123	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99572	X	46959	-0-	-52613	-0-	46656	2	303	9	N	275	356	1			129
06	96360	X	42529	-0-	-53831	-0-	42286	2	243	9	N	221	180	1			170
07	99572	X	42597	-0-	-56975	-0-	42382	2	215	9	N	195	178	1			187
08	99572	X	41446	-0-	-58126	-0-	41251	2	195	9	N	177	155	1			209
09	96360	X	39469	-0-	-56891	-0-	39278	2	191	9	N	174	181	1			202
10	99572	X	40374	-0-	-59198	-0-	40181	2	193	9	N	175	172	1			205

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54250	X	43096	-0-	-11154	-0-	42842	2	254	9	N	231	333	1			88
06	52500	X	38400	-0-	-14100	-0-	38223	2	177	9	N	161	169	1			80
07	54250	X	36703	-0-	-17547	-0-	36526	2	177	9	N	161	163	1			78
08	54250	X	34374	-0-	-19876	-0-	34236	2	138	9	N	125					203
09	52500	X	26387	-0-	-26113	-0-	26269	2	118	9	N	107	173	1			137
10	54250	X	24986	-0-	-29264	-0-	24868	2	118	9	N	107	179	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		66176	-0-	66176	66176	74	1	66089	2	N	12					12
							13	9									
06	114711	X	48535	-0-	-66176	-0-	313	1	48222	2	Y	-0-					12
07	107446	X	36450	-0-	-70996	-0-	301	1	36149	2	Y	-0-					12
*08	107446	X	24948	-0-	-82498	-0-	147	1	24801	2	Y	-0-					12
09	103980	X	27680	-0-	-76300	-0-	103	1	27577	2	Y	-0-					12
10	107446	X	33882	-0-	-73564	-0-	392	1	33490	2	Y	-0-					12

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		68884	-0-	68884	68884	77	1	68777	2	N	27	1	8			26
							30	9									
06	131561	X	62677	-0-	-68884	-0-	404	1	62262	2	Y	10					36
							11	9									
07	110887	X	54297	-0-	-56590	-0-	448	1	53843	2	Y	5					41
							6	9									
*08	110887	X	46709	-0-	-64178	-0-	274	1	46428	2	Y	6					47
							7	9									
09	107310	X	40453	-0-	-66857	-0-	151	1	40298	2	Y	4	4	8			47
							4	9									
10	110887	X	38667	-0-	-72220	-0-	447	1	38192	2	Y	25	7	8			65
							28	9									

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68843	X	68843	-0-	-0-	-0-	77	1	68755	2	N	10					10
							11	9									
06	104250	X	45100	-0-	-59150	-0-	291	1	44809	2	Y	-0-					10
07	107725	X	32811	-0-	-74914	-0-	271	1	32540	2	Y	-0-					10
*08	107725	X	46652	-0-	-61073	-0-	274	1	46378	2	Y	-0-					10
09	104250	X	36239	-0-	-68011	-0-	135	1	36104	2	Y	-0-					10
10	107725	X	32422	-0-	-75303	-0-	375	1	32047	2	Y	-0-					10

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27472	-0-	27472	27472	27472	2			N	-0-					-0-
08	0		103285	-0-	103285	130757	103285	2			N	-0-					-0-
*09	219089	X	88332	-0-	-130757	-0-	88332	2			N	-0-					-0-
10	100192	X	75430	-0-	-24762	-0-	75430	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27824	-0-	27824	27824	27824	2			N	-0-					-0-
08	0		96084	-0-	96084	123908	96084	2			N	-0-					-0-
*09	204878	X	80970	-0-	-123908	-0-	80970	2			N	-0-					-0-
10	96906	X	73284	-0-	-23622	-0-	73284	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26537	-0-	26537	26537	26537	2			N	-0-					-0-
08	0		100260	-0-	100260	126797	100260	2			N	-0-					-0-
*09	213865	X	87068	-0-	-126797	-0-	87068	2			N	-0-					-0-
10	100595	X	72216	-0-	-28379	-0-	72216	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		26488	-0-	26488	26488	26488	2			N	-0-					-0-
08	0		102210	-0-	102210	128698	102210	2			N	-0-					-0-
*09	221918	X	93220	-0-	-128698	-0-	93220	2			N	-0-					-0-
10	101618	X	NO RPT	-0-	-101618	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		16520	-0-	16520	16520	298	1	14289	2	Y	1757	1584	1			173
							1933	9									
08	81533	X	65013	-0-	-16520	-0-	63015	2	1998	9	Y	1816	1768	1			221
*09	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	47608	2	553	9	Y	503	649	1			75
*10	45870	X	45870	-0-	-0-	-0-	45494	2	376	9	Y	342	340	1			77

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

02	52780	X	36613	-0-	-16167	-0-	5542	1	30885	2	N	169	205	1			218
							186	9									
03	62930	X	31669	-0-	-31261	-0-	3625	1	28043	2	N	1	85	1			134
							1	9									
04	60900	X	29672	-0-	-31228	-0-	4185	1	25219	2	N	244	301	1			77
							268	9									
05	62930	X	23974	-0-	-38956	-0-	3471	1	20439	2	N	58	98	1			37
							64	9									
06	60900	X	19814	-0-	-41086	-0-	2946	1	16820	2	N	44	36	1			45
							48	9									
07	62930	X	21300	-0-	-41630	-0-	3632	1	17634	2	N	31	28	1			48
							34	9									
08	62930	X	19444	-0-	-43486	-0-	3662	1	15739	2	N	39	28	1			59
							43	9									
09	60900	X	17957	-0-	-42943	-0-	3283	1	14639	2	N	32	28	1			63
							35	9									
10	62930	X	17644	-0-	-45286	-0-	3256	1	14336	2	N	47	54	1			56
							52	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

05	103354	X	44037	-0-	-59317	-0-	43784	2	253	9	N	230	197	1			386
06	100020	X	40234	-0-	-59786	-0-	39999	2	235	9	N	214	195	1			405
07	103354	X	39491	-0-	-63863	-0-	39307	2	184	9	N	167	194	1			378
08	103354	X	38638	-0-	-64716	-0-	38482	2	156	9	N	142	192	1			328
09	100020	X	36575	-0-	-63445	-0-	36430	2	145	9	N	132					460
10	103354	X	NO RPT	-0-	-103354	-0-					N	NO RPT					460

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

12	0		41989	-0-	41989	41989	41789	2	200	9	N	182					182
01	0		61202	-0-	61202	103191	60683	2	519	9	N	472	399	1			255
*02	145239	X	42048	-0-	-103191	-0-	41794	2	254	9	N	231	198	1			288
03	79422	X	35055	-0-	-44367	-0-	34807	2	248	9	N	225	195	1			318
04	76860	X	26600	-0-	-50260	-0-	26440	2	160	9	N	145	195	1			268
05	79422	X	24652	-0-	-54770	-0-	24510	2	142	9	N	129	197	1			200
06	76860	X	19762	-0-	-57098	-0-	19656	2	106	9	N	96					296
07	79422	X	31249	-0-	-48173	-0-	31139	2	110	9	N	100	191	1			205
08	79422	X	35201	-0-	-44221	-0-	35089	2	112	9	N	102					307
09	76860	X	32466	-0-	-44394	-0-	32372	2	94	9	N	85					392
10	79422	X	NO RPT	-0-	-79422	-0-					N	NO RPT					392

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	0		53360	-0-	53360	53376	4244	1	48802	2	N	285	12	8			273
							314	9									
*06	100702	X	47326	-0-	-53376	-0-	3755	1	43182	2	N	354	392	1	4	8	231
							389	9									
07	54963	X	43357	-0-	-11606	-0-	3442	1	39581	2	N	304	383	1			152
							334	9									
08	54963	X	39413	-0-	-15550	-0-	3494	1	35587	2	N	302	195	1			259
							332	9									
09	53190	X	37067	-0-	-16123	-0-	3340	1	33478	2	N	226	232	1			253
							249	9									
10	54963	X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					N	NO RPT					253

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

05	0		45712	-0-	45712	45712	3579	1	41158	2	N	886	589	1	9	8	288
							975	9									
06	0		28473	-0-	28473	74185	2234	1	25686	2	N	503	383	1	2	8	406
							553	9									
*07	94440	X	20255	-0-	-74185	-0-	1592	1	18314	2	N	317	381	1			342
							349	9									
08	61132	X	16854	-0-	-44278	-0-	1499	1	15271	2	N	76	192	1			226
							84	9									
09	59160	X	17751	-0-	-41409	-0-	1567	1	15705	2	N	435	385	1			276
							479	9									
10	61132	X	24770	-0-	-36362	-0-	2196	1	22236	2	N	307	360	1			223
							338	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					177
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	5406	3			N	-0-					177
07	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5503	3			N	-0-					177
08	5859	X	5537	-0-	-322	-0-	5537	3			N	-0-					177
09	5666	X	5282	-0-	-384	-0-	5282	3			N	-0-					177
10	5797	X	5672	-0-	-125	-0-	5672	3			N	-0-					177

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

05	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	6284	3			N	-0-					2
06	6180	X	6000	-0-	-180	-0-	6000	3			N	-0-					2
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					2
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					2
09	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	5858	3			N	-0-					2
10	6448	X	5929	-0-	-519	-0-	5929	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					17
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					17
07	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					17
08	2852	N	2517	-0-	-335	-0-	2517	3			N	-0-					17
09	2760	N	2391	-0-	-369	-0-	2391	3			N	-0-					17
10	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	2423	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9445	-0-	-351	-0-	9445	3			Y	-0-					35
06	9480	X	8543	-0-	-937	-0-	8543	3			Y	-0-					35
07	9610	X	8706	-0-	-904	-0-	8706	3			Y	-0-					35
08	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	3			Y	-0-					35
09	9150	X	8256	-0-	-894	-0-	8256	3			Y	-0-					35
10	8711	X	8347	-0-	-364	-0-	8347	3			Y	-0-					35

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					47
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					47
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					47
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					47
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					47
*10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6138	-0-	-310	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6193	-0-	-162	-0-	6193	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	3			N	-0-					9
06	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3			N	-0-					9
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					9
08	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			N	-0-					9
09	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					9
10	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	4016	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11343	-0-	-654	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	10678	-0-	-662	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9553	-0-	-1793	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	8695	-0-	-2285	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	8957	-0-	-2389	-0-	8957	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	311	-0-	-2572	-0-	311	3			Y	-0-					21
06	2790	X	170	-0-	-2620	-0-	170	3			Y	-0-					21
07	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			Y	-0-					21
08	1550	X	727	-0-	-823	-0-	727	3			Y	-0-					21
09	1500	X	785	-0-	-715	-0-	785	3			Y	-0-					21
10	2759	X	54	-0-	-2705	-0-	54	3			Y	-0-					21

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1617	-0-	-1483	1663	1617	3			N	-0-					2
06	3000	N	1660	-0-	-1340	323	1660	3			N	-0-					2
07	1874	N	1551	-0-	-323	-0-	1551	3			N	-0-					2
08	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					2
09	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1317	3			N	-0-					2
10	1550	N	720	-0-	-830	-0-	720	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8146	-0-	-751	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7643	-0-	-907	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7444	-0-	-656	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7446	-0-	-676	-0-	7446	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6969	-0-	-1246	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	5915	-0-	-1225	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	3857	-0-	-3397	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	3203	-0-	-4051	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
09	5862	X	3203	-0-	-2659	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	5372	3			N	-0-					2
06	5370	X	4790	-0-	-580	-0-	4790	3			N	-0-					2
07	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	4805	3			N	-0-					2
08	5456	X	2971	-0-	-2485	-0-	2971	3			N	-0-					2
09	5280	X	4521	-0-	-759	-0-	4521	3			N	-0-					2
10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	3			N	-0-					1
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	4217	3			N	-0-					1
07	5177	X	4310	-0-	-867	-0-	4310	3			N	-0-					1
08	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	4193	3			N	-0-					1
09	5010	X	4307	-0-	-703	-0-	4307	3			N	-0-					1
10	4681	X	4090	-0-	-591	-0-	4090	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	3			Y	-0-					210
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4057	3			Y	-0-					210
07	4712	X	4280	-0-	-432	-0-	4179	3	101	9	Y	92					302
08	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4320	3	66	9	Y	60					362
09	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	4007	3	2	9	Y	2	181	1			183
10	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	4076	3			Y	-0-					183

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					155
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2042	3	84	9	N	76					231
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	3	1	9	N	1	191	1			41
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2156	3	15	9	N	14					55
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2064	3	9	9	N	8					63
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2255	3	32	9	N	29					92

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	8024	-0-	-253	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7746	-0-	-234	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7930	-0-	-254	-0-	7930	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	3936	-0-	-2853	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	4782	-0-	-1788	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4083	-0-	-1218	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5006	-0-	-124	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
*10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					19
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					19
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					19
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					19
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					19
*10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6292	-0-	-280	-0-	6292	3			N	-0-					3
06	6300	X	6031	-0-	-269	-0-	6031	3			N	-0-					3
07	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	5970	3			N	-0-					3
08	6448	X	5750	-0-	-698	-0-	5750	3			N	-0-					3
09	6090	X	5530	-0-	-560	-0-	5530	3			N	-0-					3
10	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4708	-0-	-302	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					1
06	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	3			N	-0-					1
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					1
08	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	4805	3			N	-0-					1
09	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	4626	3			N	-0-					1
10	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	4797	3			N	-0-					1

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5324	-0-	-1341	-0-	5324	3			N	-0-					20
06	6450	X	5045	-0-	-1405	-0-	5045	3			N	-0-					20
07	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	3			N	-0-					20
08	5394	X	5231	-0-	-163	-0-	5231	3			N	-0-					20
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					20
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					20

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3731	-0-	-578	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3567	-0-	-603	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3155	-0-	55	136	3155	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2884	-0-	-116	20	2884	3			N	-0-					-0-
07	3221	X	3201	-0-	-20	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			2
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					2
08	3100	N	5219	-0-	2119	2119	5219	3			N	-0-					2
09	3000	N	4746	-0-	1746	3865	4746	3			N	-0-					2
*10	3100	N	4078	-0-	978	4843	4078	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	2771	3	2	9	N	2					102
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					102
07	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	3			N	-0-					102
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2851	3	107	9	N	97					199
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2689	3	8	9	N	7	186	1			20
10	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-					20

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2103	-0-	-997	2856	2103	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2048	-0-	-952	1904	2048	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2086	-0-	-1014	890	2086	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2086	-0-	-890	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5620	3			Y	-0-					31
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					31
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			Y	-0-					31
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					31
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			Y	-0-					31
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			Y	-0-					31

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	8295	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7667	-0-	-433	-0-	7667	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7638	-0-	-670	-0-	7638	3			Y	-0-					-0-
09	8036	X	7366	-0-	-670	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7694	-0-	-335	-0-	7694	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	404	-0-	-766	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

05	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5260	-0-	-710	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
*10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	11726	3			N	-0-					2
06	12000	X	10249	-0-	-1751	-0-	10249	3			N	-0-					2
07	12400	X	9675	-0-	-2725	-0-	9675	3			N	-0-					2
08	11811	X	11258	-0-	-553	-0-	11258	3			N	-0-					2
09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	3			N	-0-					2
10	11718	X	3241	-0-	-8477	-0-	3241	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					40
06	5940	X	5757	-0-	-183	-0-	5757	3			Y	-0-					40
07	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	5916	3	196	9	Y	178	181	1			37
08	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	3			Y	-0-					37
09	5910	X	5701	-0-	-209	-0-	5701	3			Y	-0-					37
10	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	5873	3			Y	-0-					37

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	875	-0-	-6085	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	3202	-0-	-3990	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	4485	-0-	-2614	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	1271	-0-	-2059	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5659	-0-	2559	5331	5659	2			N	-0-					8
06	3000	N	5116	-0-	2116	7447	5116	2			N	-0-					8
07	11718	X	4271	-0-	-7447	-0-	4271	2			N	-0-					8
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					8
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8
*10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					8

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	13776	-0-	-354	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13808	-0-	-1041	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13930	-0-	-919	-0-	13930	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12996	-0-	-1374	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
*10	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1784	-0-	-789	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1598	-0-	-892	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3642	-0-	-636	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3789	-0-	-241	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3950	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6635	-0-	-836	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6439	-0-	-791	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6869	-0-	-416	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6457	-0-	-413	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12685	-0-	-1358	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12254	-0-	-1096	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12498	-0-	-1173	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12343	-0-	-1204	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11770	-0-	-950	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11879	-0-	-645	-0-	11879	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	1708	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	1659	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1714	1	3409	2	N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1714	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1659	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	1644	1	3271	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

05	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7390	-0-	-200	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7596	-0-	-247	-0-	7596	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

05	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5553	-0-	-237	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5788	-0-	-40	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5349	-0-	-231	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5306	-0-	-491	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

05	6324	X	1860	-0-	-4464	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3402	-0-	-2718	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					2
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					2
07	3844	X	3600	-0-	-244	-0-	3600	3			N	-0-					2
08	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	3658	3			N	-0-					2
09	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3			N	-0-					2
10	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6003	-0-	-848	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5867	-0-	-488	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4671	-0-	-258	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

05	10633	X	10340	-0-	-293	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9801	-0-	-339	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10056	-0-	-298	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9707	-0-	-647	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9264	-0-	-756	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9919	-0-	-218	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6729	-0-	-561	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6834	-0-	-358	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
*10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	7693	3			Y	-0-					114
06	7830	X	6932	-0-	-898	-0-	6932	3			Y	-0-					114
07	8184	X	5783	-0-	-2401	-0-	5783	3			Y	-0-					114
08	8184	X	4911	-0-	-3273	-0-	4911	3			Y	-0-					114
09	7460	X	4372	-0-	-3088	-0-	4372	3			Y	-0-					114
10	6479	X	4404	-0-	-2075	-0-	4404	3			Y	-0-					114

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					2
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					2
07	3100	N	3169	-0-	69	117	3169	2			N	-0-					2
08	3017	N	2900	-0-	-117	-0-	2900	2			N	-0-					2
09	2580	X	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					2
10	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2458	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

05	4619	X	4523	-0-	-96	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					52
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					52
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					52
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					52
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					52
*10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7725	-0-	-180	-0-	7725	3			Y	-0-					128
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	7273	3			Y	-0-					128
07	8060	X	7573	-0-	-487	-0-	7573	3			Y	-0-					128
08	8060	X	7509	-0-	-551	-0-	7509	3			Y	-0-					128
09	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	3			Y	-0-					128
10	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7438	3			Y	-0-					128

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4156	X	3660	-0-	-496	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7018	-0-	-1042	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7311	-0-	-563	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6921	-0-	-953	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
09	7480	X	4600	-0-	-2880	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	4064	-0-	-3159	-0-	4064	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6135	-0-	-225	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6564	-0-	-8	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7492	-0-	-158	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7624	-0-	-281	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7465	-0-	-95	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	4148	3			N	-0-					2
06	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	3881	3			N	-0-					2
07	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	3870	3			N	-0-					2
08	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3			N	-0-					2
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3			N	-0-					2
10	4154	X	3655	-0-	-499	-0-	3655	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	3			N	-0-					18
06	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	3			N	-0-					18
07	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	3			N	-0-					18
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					18
09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	3084	3			N	-0-					18
10	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	2919	3			N	-0-					18

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	3			Y	-0-					63
06	4950	X	4304	-0-	-646	-0-	4304	3			Y	-0-					63
07	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4447	3			Y	-0-					63
08	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	4342	3			Y	-0-					63
09	4500	X	4106	-0-	-394	-0-	4106	3			Y	-0-					63
10	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	4232	3			Y	-0-					63

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3971	-0-	-1578	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3706	-0-	-1664	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3550	-0-	-350	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3228	-0-	-616	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6519	-0-	-471	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6367	-0-	-763	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
*10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8325	-0-	-479	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8043	-0-	-477	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	8279	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7203	-0-	-27	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7186	-0-	-440	-0-	7186	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					3
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					3
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					3
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					3
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					3
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3530	-0-	-593	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3235	-0-	-755	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4822	-0-	-1508	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4959	-0-	-1582	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5796	-0-	-745	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6279	-0-	-200	-0-	6279	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10373	-0-	-1965	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	9944	-0-	-1336	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	10721	-0-	-935	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10736	-0-	-114	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	10535	-0-	-191	-0-	10535	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6918	-0-	-57	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6871	-0-	-321	-0-	6871	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7062	-0-	-1091	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
09	7828	X	7054	-0-	-774	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7411	-0-	-432	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	1987	-0-	-207	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	870	-0-	-1641	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	410	-0-	-2132	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	607	-0-	-1853	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	664	-0-	-1878	-0-	664	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6	9	N	5					87
06	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4073	3	8	9	N	7					94
07	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3990	3	1	9	N	1					95
08	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3860	3	10	9	N	9					104
09	4260	X	3847	-0-	-413	-0-	3847	3			N	-0-					104
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	3			N	-0-					104

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	690	-0-	690	690	690	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2512	-0-	2512	3202	2512	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2054	-0-	2054	5256	2054	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	5947	2			N	-0-					2
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					2
07	6262	X	5716	-0-	-546	-0-	5716	2			N	-0-					2
08	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					2
09	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2			N	-0-					2
10	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			Y	-0-					81
06	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	5891	3			Y	-0-					81
07	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6132	3			Y	-0-					81
08	6913	X	6026	-0-	-887	-0-	6026	3			Y	-0-					81
09	6322	X	5777	-0-	-545	-0-	5777	3			Y	-0-					81
10	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	3			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	3	N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4212	3	N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	4142	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	3	N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2078	2 35 9	N	32	88	1	2	8	60
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2070	2 52 9	N	47					107
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2025	2 42 9	N	38					145
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2065	2 51 9	N	46	165	1	1	8	25
09	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	1976	2 37 9	N	34	2	8			57
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	36	2	8			91

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	5412	-0-	-678	-0-	5412	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5703	-0-	-218	-0-	5703	3	N	-0-					-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3	N	-0-					-0-
*10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6403	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	6155	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5958	-0-	-614	-0-	5958	3	N	-0-					-0-
09	6196	X	5714	-0-	-482	-0-	5714	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3	N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3104	-0-	-3530	-0-	3104	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5950	-0-	-80	-0-	5950	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	5891	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5205	-0-	-933	-0-	5205	2	N	-0-					-0-
09	5908	X	5325	-0-	-583	-0-	5325	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	5397	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	3	Y	-0-					5
06	5460	X	5017	-0-	-443	-0-	5017	3	Y	-0-					5
07	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	5211	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5141	-0-	-501	-0-	5141	3	Y	-0-					5
09	5368	X	4852	-0-	-516	-0-	4852	3	Y	-0-					5
10	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5059	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					39
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	6	2	11	9	N	10					49
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	5	2	3	9	N	3					52
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					62
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					62

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

05	13764	X	13121	-0-	-643	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12840	-0-	-270	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	13393	-0-	-154	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13264	-0-	-283	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					31
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					31
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					31
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					31
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					31
*10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

05	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4876	-0-	-374	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4852	-0-	-449	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4762	-0-	-278	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

05	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	3734	3			Y	-0-					2
06	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					2
07	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3317	3			Y	-0-					2
08	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	3			Y	-0-					2
09	3448	X	3144	-0-	-304	-0-	3144	3			Y	-0-					2
10	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2338	-0-	-762	3985	2338	3			N	-0-					2
06	3000	N	2244	-0-	-756	3229	2244	3			N	-0-					2
07	3100	N	2332	-0-	-768	2461	2332	3			N	-0-					2
08	3100	N	2226	-0-	-874	1587	2226	3			N	-0-					2
09	3000	N	2161	-0-	-839	748	2161	3			N	-0-					2
*10	2877	N	2129	-0-	-748	-0-	2129	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	264	-0-	-2433	-0-	255	2	9	9	N	8					8
06	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2325	2	2	9	N	2					10
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					10
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					10
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					10
*10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					10

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1074	3	25	9	N	23					63
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1031	3	19	9	N	17					80
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	3	34	9	N	31	18	8			93
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	3	14	9	N	13	2	8			104
09	1050	N	923	-0-	-127	-0-	906	3	17	9	N	15	2	8			117
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	3	23	9	N	21	1	8			137

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2647	-0-	-453	6424	2647	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2598	-0-	-402	6022	2598	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2691	-0-	-409	5613	2691	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2709	-0-	-391	5222	2709	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2570	-0-	-430	4792	2570	3			Y	-0-					2
*10	3100	N	2655	-0-	-445	4347	2655	3			Y	-0-					2

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	540	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	611	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	635	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	600	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	614	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	593	1	2184	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4935	-0-	-583	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5356	-0-	-689	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	4484	-0-	-1636	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4588	-0-	-1736	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4948	-0-	-662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4591	-0-	-659	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5556	3	2	9	N	2					2
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					2
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					2
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			N	-0-					2
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					2

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8224	-0-	-797	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
09	8378	X	7763	-0-	-615	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7949	-0-	-390	-0-	7949	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1	1	8			94
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					94
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					94
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					94
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					94
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					94

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

05	2821	N	1981	-0-	-840	-0-	1981	3			N	-0-					3
06	2130	N	1328	-0-	-802	-0-	1328	3			N	-0-					3
07	1612	N	197	-0-	-1415	-0-	197	3			N	-0-					3
08	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3			N	-0-					3
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3858	-0-	-312	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3275	-0-	-879	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

05	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6869	-0-	-181	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7241	-0-	-13	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6671	-0-	-349	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6952	-0-	-302	-0-	6952	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4660	-0-	1660	1691	4660	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5046	-0-	1946	3637	5046	2			N	-0-					-0-
08	8730	X	5093	-0-	-3637	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

05	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

05	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
06	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
09	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7882	-0-	-519	-0-	7882	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

05	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	3			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9144	-0-	-993	-0-	9144	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7263	-0-	-84	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6931	-0-	-149	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7090	-0-	-226	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6824	-0-	-461	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7079	-0-	-175	-0-	7079	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	593	1	1155	3	N	10					72
							11	9									
06	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	599	1	1072	3	N	3					75
							3	9									
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	512	1	706	3	N	8					83
							9	9									
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	620	1	978	3	N	7					90
							8	9									
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	590	1	1065	3	N	3					93
							3	9									
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	620	1	1199	3	N	-0-					93

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	4463	3			N	-0-					40
06	5310	X	4376	-0-	-934	-0-	4376	3			N	-0-					40
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					40
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					40
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					40
10	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	4721	3			N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9046	-0-	-1959	-0-	9046	3			N	-0-					3
06	9720	X	9093	-0-	-627	-0-	9093	3			N	-0-					3
07	10044	X	8753	-0-	-1291	-0-	8753	3			N	-0-					3
08	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	8744	3			N	-0-					3
09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					3
*10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3758	3			N	-0-					37
06	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3643	3	13	9	N	12					49
07	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	3428	3	12	9	N	11	2	8			58
08	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3869	3	8	9	N	7					65
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3791	3	15	9	N	14	1	8			78
10	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3758	3	12	9	N	11					89

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7024	3	15	9	N	14	124	1			38
06	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6488	3	18	9	N	16					54
07	7316	X	4453	-0-	-2863	-0-	4438	3	15	9	N	14					68
08	7316	X	5383	-0-	-1933	-0-	5373	3	10	9	N	9					77
09	6930	X	2262	-0-	-4668	-0-	2260	3	2	9	N	2					79
*10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7498	3	18	9	N	16					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8671	-0-	-479	-0-	8671	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8561	-0-	-894	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8642	-0-	-782	-0-	8642	3			N	-0-					-0-
09	9078	X	8296	-0-	-782	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7627	-0-	4527	6582	7627	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6837	-0-	3837	10419	6837	2			N	-0-					-0-
07	16466	X	6047	-0-	-10419	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	3			N	-0-					38
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2814	3	7	9	N	6					44
07	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3201	3	13	9	N	12					56
08	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	3278	3	6	9	N	5					61
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	3	7	9	N	6					67
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3250	3	3	9	N	3					70

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	W	161	-0-	161	161	154	3	7	9	N	6	6	8			13
10	0	W	281	-0-	281	442	278	3	3	9	N	3	3	8			13

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4281	-0-	-307	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
*10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10309	-0-	-1316	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8543	-0-	-2887	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9118	-0-	-2693	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9263	-0-	-2548	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9576	-0-	-594	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4514	-0-	-5654	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8393	-0-	-132	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	8137	-0-	-113	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8487	-0-	-38	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	8173	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	8484	-0-	-10	-0-	8484	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	3			Y	-0-					21
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4542	3			Y	-0-					21
07	4991	X	4619	-0-	-372	-0-	4619	3			Y	-0-					21
08	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4609	3			Y	-0-					21
09	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	4460	3			Y	-0-					21
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			Y	-0-					21

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5218	-0-	-1695	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4512	-0-	-888	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					3
06	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	5142	3			Y	-0-					3
07	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	5284	3			Y	-0-					3
08	5456	X	5317	-0-	-139	-0-	5317	3			Y	-0-					3
09	5280	X	5119	-0-	-161	-0-	5119	3			Y	-0-					3
10	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	5332	3			Y	-0-					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4175	-0-	-1045	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10405	-0-	-104	-0-	10405	3			N	-0-					2
06	9990	X	9921	-0-	-69	-0-	9921	3			N	-0-					2
07	10540	X	10129	-0-	-411	-0-	10129	3			N	-0-					2
08	10540	X	10101	-0-	-439	-0-	10101	3			N	-0-					2
09	10138	X	9723	-0-	-415	-0-	9723	3			N	-0-					2
10	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	9957	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5217	-0-	-84	-0-	5217	3			Y	-0-	84	1			47
06	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	5084	3			Y	-0-					47
07	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3			Y	-0-					47
08	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	5174	3			Y	-0-					47
09	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5108	3			Y	-0-					47
*10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					47

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					17
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					17
07	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	3105	3			Y	-0-					17
08	3503	X	2804	-0-	-699	-0-	2804	3			Y	-0-					17
09	3390	X	2520	-0-	-870	-0-	2520	3			Y	-0-					17
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2219	-0-	-599	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	115	-0-	-2923	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	230	-0-	-2710	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7697	-0-	-253	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	7988	-0-	-227	-0-	7988	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4345	-0-	-739	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4302	-0-	-396	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4267	-0-	-1499	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4370	-0-	-1720	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4228	-0-	-2065	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4795	-0-	-1498	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2476	-0-	-1904	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					40
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			Y	-0-					40
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					40
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			Y	-0-					40
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					40
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	4869	3			Y	-0-					53
06	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	3			Y	-0-					53
07	5270	X	5167	-0-	-103	-0-	5167	3			Y	-0-					53
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			Y	-0-					53
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			Y	-0-					53
*10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					53

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

05	7223	X	6491	-0-	-732	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6212	-0-	-236	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	5261	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

05	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

05	2573	X	1932	-0-	-641	-0-	1932	3			N	-0-					2
06	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					2
07	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	2065	3			N	-0-					2
08	2511	X	2384	-0-	-127	-0-	2384	3			N	-0-					2
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					2
*10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

05	6603	X	6091	-0-	-512	-0-	6091	2			N	-0-					2
06	6030	X	5790	-0-	-240	-0-	5790	2			N	-0-					2
07	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	5487	2			N	-0-					2
08	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	5125	2			N	-0-					2
09	5880	X	4605	-0-	-1275	-0-	4605	2			N	-0-					2
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7474	-0-	-276	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	7436	X	7063	-0-	-373	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8885	-0-	-43	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8672	-0-	-256	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	7833	-0-	-807	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7779	-0-	-1149	-0-	7779	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	6707	-0-	-3027	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	6163	-0-	-2147	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7333	-0-	-1254	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7000	-0-	-890	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7161	-0-	-186	-0-	7161	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3079	-0-	-341	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	10205	-0-	-56	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9804	-0-	-36	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9393	-0-	-477	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9594	-0-	-605	-0-	9594	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7480	-0-	-673	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7308	-0-	-342	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
*10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	6922	3			Y	-0-					31
06	6990	X	6834	-0-	-156	-0-	6834	3			Y	-0-					31
07	7223	X	6958	-0-	-265	-0-	6958	3			Y	-0-					31
08	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	3			Y	-0-					31
09	6840	X	6545	-0-	-295	-0-	6545	3			Y	-0-					31
10	6975	X	6728	-0-	-247	-0-	6728	3			Y	-0-					31

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1476	-0-	-2368	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1700	-0-	-687	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	3			N	-0-					98
06	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3			N	-0-					98
07	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	3			N	-0-					98
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					98
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					98
*10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					98

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

05	6851	X	6677	-0-	-174	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6391	-0-	-239	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6159	-0-	-537	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6430	-0-	-235	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

05	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	2280	3	8	9	N	7					72
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2302	3	12	9	N	11					83
07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2437	3	14	9	N	13	4	8			92
08	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2205	3	10	9	N	9	1	8			100
09	2310	N	2144	-0-	-166	-0-	2136	3	8	9	N	7					107
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2705	3	8	9	N	7	1	8			113

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8	8	8			40
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			40
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					40
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	1			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

05	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7020	X	6124	-0-	-896	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7086	-0-	-168	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6706	-0-	-1571	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5336	-0-	-814	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4415	-0-	-1382	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4800	-0-	-810	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					2
06	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3692	2			N	-0-					2
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	3757	2			N	-0-					2
08	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					2
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					2
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3713	-0-	-127	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

05	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5115	-0-	-255	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5292	-0-	-257	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5220	-0-	-267	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4888	-0-	-475	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					36
06	7590	X	7054	-0-	-536	-0-	7054	3			Y	-0-					36
07	7905	X	7015	-0-	-890	-0-	7015	3			Y	-0-					36
08	7905	X	7020	-0-	-885	-0-	7020	3			Y	-0-					36
09	7650	X	6745	-0-	-905	-0-	6745	3			Y	-0-					36
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	7058	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

05	5890	X	4978	-0-	-912	-0-	4978	3			Y	-0-					66
06	5400	X	4857	-0-	-543	-0-	4857	3			Y	-0-					66
07	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	5120	3			Y	-0-					66
08	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	3			Y	-0-					66
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-					66
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	5103	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

05	5146	X	4568	-0-	-578	-0-	4516	3	52	9	N	47	1	8			75
06	4980	X	4450	-0-	-530	-0-	4413	3	37	9	N	34					109
07	5146	X	4120	-0-	-1026	-0-	4075	3	45	9	N	41					150
08	5146	X	4032	-0-	-1114	-0-	3988	3	44	9	N	40	161	1			29
09	4710	X	4040	-0-	-670	-0-	4027	3	13	9	N	12	1	8			40
10	4309	X	1677	-0-	-2632	-0-	1660	3	17	9	N	15	1	8			54

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	3	73	1			11
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6591	-0-	-1314	-0-	6591	2			N	-0-					67
06	7650	X	6448	-0-	-1202	-0-	6448	2			N	-0-					67
07	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	6856	2			N	-0-					67
08	7223	X	6572	-0-	-651	-0-	6572	2			N	-0-					67
09	6990	X	6417	-0-	-573	-0-	6417	2			N	-0-					67
10	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

05	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

05	7285	X	6712	-0-	-573	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6569	-0-	-344	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6681	-0-	-46	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

05	7967	X	7366	-0-	-601	-0-	7366	3			N	-0-					2
06	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	3			N	-0-					2
07	7936	X	6670	-0-	-1266	-0-	6670	3			N	-0-					2
08	7719	X	6838	-0-	-881	-0-	6838	3			N	-0-					2
09	7320	X	6677	-0-	-643	-0-	6677	3			N	-0-					2
10	7223	X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

05	7781	X	5508	-0-	-2273	-0-	5489	3	19	9	N	17	2	8			86
06	7530	X	5400	-0-	-2130	-0-	5390	3	10	9	N	9					95
07	7564	X	6847	-0-	-717	-0-	6832	3	15	9	N	14					109
08	7006	X	5096	-0-	-1910	-0-	5078	3	18	9	N	16	1	8			124
09	6780	X	2446	-0-	-4334	-0-	2436	3	10	9	N	9	1	8			132
10	6851	X	5669	-0-	-1182	-0-	5647	3	22	9	N	20	2	8			150

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

05	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5764	-0-	-126	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4864	-0-	-1136	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5544	-0-	-718	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5283	-0-	-483	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5239	-0-	-93	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
*10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6945	-0-	-743	-0-	6945	3			N	-0-					2
06	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	6578	3			N	-0-					2
07	7626	X	6749	-0-	-877	-0-	6749	3			N	-0-					2
08	7626	X	6755	-0-	-871	-0-	6755	3			N	-0-					2
09	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					2
10	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	6604	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7720	-0-	-371	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7378	-0-	-279	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6684	-0-	-74	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6087	-0-	-303	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4819	-0-	-2032	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	6474	X	3479	-0-	-2995	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5262	-0-	-690	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9392	-0-	-125	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8938	-0-	-272	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	9398	-0-	-119	-0-	9398	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8488	-0-	-602	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	8766	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

05	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2			N	-0-					1
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	3165	2			N	-0-					1
07	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-					1
08	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			N	-0-					1
09	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-					1
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

05	3968	X	2623	-0-	-1345	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2598	-0-	-998	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2506	-0-	-780	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2523	-0-	-112	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

05	1178	N	720	-0-	-458	-0-	698	3	22	9	N	20	79	1	2	8	12
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1012	3	7	9	N	6					18
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					24
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4	1	8			27
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	3	11	9	N	10	3	8			34
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10	9	N	9	2	8			41

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2842	-0-	-248	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

05	5673	X	4620	-0-	-1053	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4439	-0-	-1051	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	3495	-0-	-2519	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	13076	-0-	-2176	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12735	-0-	-2025	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	12538	-0-	-2714	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12691	-0-	-1724	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11298	-0-	-2652	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11360	-0-	-1815	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

05	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8962	-0-	-586	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8936	X	8514	-0-	-422	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8834	-0-	-125	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

05	6138	X	5689	-0-	-449	-0-	5689	3			Y	-0-					58
06	5940	X	5612	-0-	-328	-0-	5612	3			Y	-0-					58
07	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	5826	3			Y	-0-					58
08	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	5786	3			Y	-0-					58
09	5812	X	5539	-0-	-273	-0-	5539	3			Y	-0-					58
10	5828	X	5737	-0-	-91	-0-	5737	3			Y	-0-					58

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

05	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
*10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

05	8401	X	8370	-0-	-31	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7830	-0-	-60	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8060	-0-	-403	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8013	-0-	-450	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	7713	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

05	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	66	-0-	-3264	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	41	-0-	-2346	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

05	7161	X	6963	-0-	-198	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6592	-0-	-338	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6766	-0-	-147	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6292	-0-	-683	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6124	-0-	-626	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6056	-0-	-919	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	680	-0-	-436	-0-	674	3	6	9	N	5	1	8			125
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	10					135
07	899	N	520	-0-	-379	-0-	509	3	11	9	N	10					145
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	591	3	3	9	N	3	1	8			147
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3	54	1			96
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1					97

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-					15
06	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3094	3			Y	-0-					15
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3292	3			Y	-0-					15
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					15
09	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3344	3			Y	-0-					15
10	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	5925	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4882	-0-	-8	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
09	4848	X	4475	-0-	-373	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9572	-0-	-1030	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9036	-0-	-1224	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9164	-0-	-415	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8275	-0-	-995	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7830	-0-	-1749	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	976	-0-	-4573	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	352	-0-	-4658	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2141	-0-	-3036	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	574	-0-	-4200	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2932	3	6	9	N	5	2	8			67
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2921	3	4	9	N	4					71
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4					75
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2978	3	23	9	N	21					96
09	2880	X	2442	-0-	-438	-0-	2400	3	42	9	N	38	119	1	2	8	13
*10	3100	N	3457	-0-	357	357	3446	3	11	9	N	10	1	8			22

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
09	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
*10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4129	-0-	-2505	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4258	-0-	-2162	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4747	-0-	-1887	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
*10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4913	-0-	-543	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5392	X	4983	-0-	-409	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	4443	3			Y	-0-					21
06	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			Y	-0-					21
07	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			Y	-0-					21
08	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	3			Y	-0-					21
09	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	3916	3			Y	-0-					21
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					21

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	748	-0-	-2321	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	317	-0-	-2653	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	902	-0-	-2167	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	378	-0-	-1544	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	233	-0-	-1627	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	512	1	3482	3	Y	22	46	1	4	8	12
							24	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	473	1	3391	3	Y	4					16
							4	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	524	1	3552	3	Y	4					20
							4	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	531	1	3614	3	Y	20	3	8			37
							22	9									
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	433	1	3673	3	Y	10	4	8			43
							11	9									
*10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	340	1	4230	3	Y	11	6	8			48
							12	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3905	-0-	-1117	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4171	-0-	-329	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7385	-0-	-458	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7148	-0-	-447	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6902	-0-	-298	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7254	-0-	-124	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	12486	-0-	-472	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	12096	3			N	-0-					-0-
09	12460	X	11944	-0-	-516	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12235	-0-	-351	-0-	12235	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13625	-0-	-449	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	13264	-0-	-376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12501	-0-	-699	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12793	-0-	-847	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	6039	-0-	-4315	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6826	-0-	-1544	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	4232	-0-	-2557	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	3285	-0-	-3504	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	3181	-0-	-3659	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5606	-0-	-1741	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5196	-0-	-564	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4947	-0-	-664	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4886	-0-	-725	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4806	-0-	-624	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5033	-0-	-423	-0-	5033	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5217	-0-	-813	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5098	-0-	-1133	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4345	-0-	-1505	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4852	-0-	-945	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7931	-0-	-470	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	6549	-0-	-1581	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	6656	-0-	-1745	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	6940	-0-	-1151	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6199	-0-	-1631	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6781	-0-	-969	-0-	6781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1146	-0-	-1014	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1216	-0-	-1016	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1482	-0-	-750	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	8			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

05	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5351	-0-	-769	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4896	-0-	-1397	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4945	-0-	-785	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4708	-0-	-686	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

05	4123	X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1790	-0-	-2085	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3126	-0-	-408	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	6	8			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	4	4	8			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	8			18
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	3	17	9	N	15	15	8			18

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

05	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5991	-0-	-240	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5698	-0-	-332	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6099	-0-	-1031	-0-	6099	3			N	-0-					8
06	6420	X	4840	-0-	-1580	-0-	4840	3			N	-0-					8
07	6417	X	6117	-0-	-300	-0-	6117	3			N	-0-					8
08	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	4703	3			N	-0-					8
09	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			N	-0-					8
10	6107	X	3543	-0-	-2564	-0-	3543	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6594	-0-	-71	-0-	6594	3			Y	-0-	108	1			13
06	6450	X	5533	-0-	-917	-0-	5533	3			Y	-0-					13
07	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	-0-					13
08	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	6392	3			Y	-0-					13
09	6338	X	5989	-0-	-349	-0-	5989	3			Y	-0-					13
10	6448	X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3			Y	-0-					13

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					1
06	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					1
07	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	2			N	-0-					1
08	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	2			N	-0-					1
09	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	2			N	-0-					1
10	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	1876	2			N	-0-					1

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	2021	-0-	-3466	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2885	-0-	-2013	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

05	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	5500	X	4471	-0-	-1029	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5342	-0-	-21	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	1917	-0-	-3477	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2954	-0-	-2266	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	2787	-0-	-2607	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2053	-0-	-1517	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

05	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1579	-0-	-994	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1657	-0-	-916	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1660	-0-	-510	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					2
06	5610	X	5145	-0-	-465	-0-	5145	2			N	-0-					2
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					2
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					2
09	5160	X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			N	-0-					2
10	5735	X	791	-0-	-4944	-0-	791	2			N	-0-					2

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2537	-0-	-315	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3257	-0-	-2168	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2786	-0-	-2224	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

05	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	510	1	3988	3	N	7	73	1			21
							8	9									
06	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	473	1	3698	3	N	8					29
							9	9									
07	4836	X	4290	-0-	-546	-0-	453	1	3823	3	N	13					42
							14	9									
08	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	460	1	3753	3	N	5					47
							6	9									
09	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	426	1	3568	3	N	30					77
							33	9									
10	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	416	1	3499	3	N	15					92
							17	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

05	6510	X	4274	-0-	-2236	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	1987	-0-	-4313	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

05	6355	X	5595	-0-	-760	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5312	-0-	-598	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5061	-0-	-860	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	10981	-0-	-2194	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11299	-0-	-1241	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11265	-0-	-1693	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11500	-0-	-807	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11011	-0-	-869	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11445	-0-	-242	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

05	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2083	-0-	-857	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2861	-0-	-921	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2300	-0-	-1360	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

05	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3012	-0-	-2072	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3231	-0-	-1853	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	4752	X	1740	-0-	-3012	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3246	-0-	-1404	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	3			N	-0-					50
06	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	3			N	-0-					50
07	4805	X	4323	-0-	-482	-0-	4323	3			N	-0-					50
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4281	3	1	9	N	1					51
09	4530	X	4130	-0-	-400	-0-	4130	3			N	-0-					51
10	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3			N	-0-					51

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					8
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					8
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					8
08	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7871	3			N	-0-					8
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					8
10	7967	X	7293	-0-	-674	-0-	7293	3			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					2
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					2
07	5363	X	5152	-0-	-211	-0-	5152	3			N	-0-					2
08	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5245	3			N	-0-					2
09	5430	X	4059	-0-	-1371	-0-	4059	3			N	-0-					2
10	5518	X	3500	-0-	-2018	-0-	3500	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7415	-0-	-583	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7029	-0-	-380	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6618	-0-	-791	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6716	-0-	-454	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	1	2	9	N	2					89
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	203	1	9	9	N	8					97
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					97
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					97
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	351	1	625	3	N	-0-					97
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	343	1	1081	3	N	-0-					97

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7851	-0-	-922	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7685	-0-	-415	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7891	-0-	-138	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	15766	-0-	-2462	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15261	-0-	-2379	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	16299	-0-	-100	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
08	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
09	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
*10	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3678	-0-	-352	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4056	-0-	-842	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4452	X	3355	-0-	-1097	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6599	-0-	-151	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6428	-0-	-671	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6662	X	6380	-0-	-282	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
*10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7740	-0-	-258	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7382	-0-	-492	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7511	-0-	-301	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7464	-0-	-66	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
*10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5419	-0-	-440	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4911	-0-	-759	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4904	-0-	-521	-0-	4904	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2928	-0-	-3086	-0-	2928	3			N	-0-					5
06	5820	X	4424	-0-	-1396	-0-	4424	3			N	-0-					5
07	4712	X	2457	-0-	-2255	-0-	2457	3			N	-0-					5
08	4526	X	3456	-0-	-1070	-0-	3456	3			N	-0-					5
09	4410	X	3209	-0-	-1201	-0-	3209	3			N	-0-					5
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
09	4426	X	3444	-0-	-982	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3103	-0-	-1268	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1810	-0-	-1290	2472	1810	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1913	-0-	-1087	1385	1913	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1730	-0-	-1370	15	1730	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4080	X	3502	-0-	-578	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3871	-0-	-159	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3669	-0-	-171	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	3250	X	3042	-0-	-208	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4989	-0-	-1087	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4289	-0-	-1291	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5842	-0-	-1195	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	5227	-0-	-1373	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	5324	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7197	-0-	-398	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6977	-0-	-370	-0-	6977	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	5708	-0-	-1522	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	5664	-0-	-1621	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5322	-0-	-1281	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5054	-0-	-1336	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4532	-0-	-2009	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	375	1	3568	3	N	8	2	8			47
							9	9									
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	356	1	3267	3	N	-0-					47
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	408	1	3418	3	N	4					51
							4	9									
08	3937	X	3363	-0-	-574	-0-	381	1	2980	3	N	2	1	8			52
							2	9									
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	333	1	4046	3	N	4	2	8			54
							4	9									
10	3937	X	2667	-0-	-1270	-0-	411	1	2254	3	N	2	1	8			55
							2	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

05	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11525	-0-	-379	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	10830	-0-	-690	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10719	-0-	-1185	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10346	-0-	-1558	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
09	11008	X	10048	-0-	-960	-0-	10048	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10138	-0-	-774	-0-	10138	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					1
06	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	3176	3			N	-0-					1
07	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	3248	3			N	-0-					1
08	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3			N	-0-					1
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3			N	-0-					1
10	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3215	3			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3824	-0-	-702	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	1148	-0-	-3232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3656	-0-	-684	-0-	513	1	3097	3	N	42	1	8			97
							46	9									
06	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	499	1	3206	3	N	40					137
							44	9									
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	491	1	4084	3	N	59	166	1			30
							65	9									
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	494	1	3689	3	N	40	1	8			69
							44	9									
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	524	1	3312	3	N	41	1	8			109
							45	9									
10	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	488	1	3601	3	N	52	1	8			160
							57	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2754	-0-	-346	6447	2754	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2616	-0-	-384	6063	2616	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2588	-0-	-512	5551	2588	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2573	-0-	-527	5024	2573	3			Y	-0-					1
09	3000	N	2488	-0-	-512	4512	2488	3			Y	-0-					1
*10	3100	N	2551	-0-	-549	3963	2551	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8580	-0-	-534	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8153	-0-	-487	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8038	-0-	-890	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7659	-0-	-651	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7824	-0-	-515	-0-	7824	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5145	-0-	-1210	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4246	-0-	-1664	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4775	-0-	-1115	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4157	-0-	-943	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	86	1	10	5	15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	19487	-0-	-2120	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	17098	-0-	-3032	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15128	-0-	-2077	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	11195	-0-	-8304	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	11208	-0-	-7662	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13313	-0-	-1691	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5262	X	4874	-0-	-388	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	675	-0-	-317	-0-	673	3	2	9	N	2	2	8			27
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	682	N	449	-0-	-233	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			27
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10991	-0-	-479	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10974	-0-	-403	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10359	-0-	-741	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					3
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			Y	-0-					3
07	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	3			Y	-0-					3
08	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			Y	-0-					3
09	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	3			Y	-0-					3
10	10416	X	8993	-0-	-1423	-0-	8993	3			Y	-0-					3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7845	-0-	-15	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
*10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6535	-0-	-812	-0-	6535	2			N	-0-					2
06	7110	X	5945	-0-	-1165	-0-	5945	2			N	-0-					2
07	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	6036	2			N	-0-					2
08	7099	X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	2			N	-0-					2
09	6818	X	5808	-0-	-1010	-0-	5808	2			N	-0-					2
*10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					2

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	445	1	1840	3	N	1					47
							1	9									
06	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	600	1	1896	3	N	4					51
							4	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	609	1	2408	3	N	12	3	8			60
							13	9									
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	620	1	2327	3	N	4					64
							4	9									
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	595	1	2252	3	N	1					65
							1	9									
10	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	620	1	2225	3	N	1					66
							1	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

05	6727	X	5342	-0-	-1385	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4932	-0-	-1578	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4033	-0-	-2198	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4564	-0-	-926	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

05	1602	N	1100	-0-	-502	-0-	1085	3	15	9	Y	14	43	1	4	8	39
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					39
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					39
09	1380	X	1070	-0-	-310	-0-	163	1	907	3	Y	-0-					39
10	1240	X	527	-0-	-713	-0-	201	1	326	3	Y	-0-					39

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

05	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3397	3	6	9	N	5					87
06	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	3025	3	3	9	N	3	1	1			89
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3495	3	1	9	N	1	68	1			22
08	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	3			N	-0-					22
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-					22
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3505	3	6	9	N	5					27

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

05	5394	X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4687	-0-	-533	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4794	-0-	-600	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4709	-0-	-121	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	403	1	1483	3	N	1	1	8			67
							1	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	386	1	2190	3	N	18					85
							20	9									
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	403	1	2542	3	N	16					101
							18	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	403	1	2386	3	N	9					110
							10	9									
09	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	390	1	2074	3	N	5					115
							6	9									
10	2976	N	2448	-0-	-528	-0-	403	1	2041	3	N	4					119
							4	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

05	7502	X	2712	-0-	-4790	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5353	-0-	-1997	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			N	-0-					-0-
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6238	-0-	-1357	-0-	6238	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

05	9579	X	8724	-0-	-855	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8501	-0-	-499	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8662	-0-	-297	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8612	-0-	-285	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	4497	-0-	-3993	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	236	-0-	-8537	-0-	236	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

05	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6045	-0-	-615	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5640	-0-	-690	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

05	9765	X	8099	-0-	-1666	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7615	-0-	-1835	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7073	-0-	-2320	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6166	-0-	-2824	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7546	-0-	-764	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7779	-0-	-312	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

05	16926	X	16253	-0-	-673	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15591	-0-	-1335	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16035	-0-	-612	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15369	-0-	-351	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	15380	-0-	-864	-0-	15380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5869	-0-	-731	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5923	-0-	-897	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6261	-0-	-466	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6173	-0-	-97	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

05	7812	X	7653	-0-	-159	-0-	7653	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6720	-0-	-1371	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7145	-0-	-946	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7112	-0-	-718	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7432	-0-	-225	-0-	7432	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

05	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7643	-0-	-1327	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	5952	-0-	-2821	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6708	-0-	-2189	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	5853	-0-	-2757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

05	13981	X	11337	-0-	-2644	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11328	-0-	-2202	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12106	-0-	-294	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11495	-0-	-223	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

05	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5104	3			N	-0-					1
06	5280	X	4921	-0-	-359	-0-	4921	3			N	-0-					1
07	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	5008	3			N	-0-					1
08	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	5137	3			N	-0-					1
09	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	3			N	-0-					1
10	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	4632	3			N	-0-					1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

05	3038	X	1508	-0-	-1530	-0-	1507	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910	X	2260	-0-	-650	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

05	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4978	-0-	-632	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5354	-0-	-133	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5165	-0-	-145	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4981	-0-	-413	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4482	-0-	-738	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3457	-0-	-1751	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9086	-0-	-493	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8733	-0-	-567	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
*10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2817	2			N	-0-					8
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					8
07	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					8
08	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					8
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					8
*10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					10
06	7260	X	6646	-0-	-614	-0-	6646	2			N	-0-					10
07	7533	X	6698	-0-	-835	-0-	6698	2			N	-0-					10
08	7533	X	7304	-0-	-229	-0-	7304	2			N	-0-					10
09	7290	X	7153	-0-	-137	-0-	7153	2			N	-0-					10
*10	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11557	-0-	-6	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10830	-0-	-450	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10916	-0-	-740	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	0	W	3716	-0-	3716	3716	3716	3			N	-0-					-0-
07	0	W	3895	-0-	3895	7611	3895	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3186	-0-	3186	10797	3186	3			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10797					N	-0-					-0-
10	0	W	16	-0-	16	10813	16	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					1
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					1
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					1
08	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6882	2			N	-0-					1
09	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			N	-0-					1
10	7130	X	5899	-0-	-1231	-0-	5899	2			N	-0-					1

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4798	-0-	-348	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4738	-0-	-1028	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5629	-0-	-168	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4182	-0-	-1057	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	3984	-0-	-1968	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5065	-0-	-1325	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	2865	-0-	-2808	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5296	-0-	-374	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5491	-0-	-275	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	7027	3			N	-0-					2
06	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	6645	3			N	-0-					2
07	7347	X	6816	-0-	-531	-0-	6816	3			N	-0-					2
08	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	3			N	-0-					2
09	6870	X	6366	-0-	-504	-0-	6366	3			N	-0-					2
10	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	6526	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					15
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

05	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	384	1	3524	3	Y	22	53	1	5	8	15
							24	9									
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	397	1	3132	3	Y	18					33
							20	9									
07	4216	X	3424	-0-	-792	-0-	375	1	3024	3	Y	23					56
							25	9									
08	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	368	1	2345	3	Y	17	2	8			71
							19	9									
09	4080	X	1095	-0-	-2985	-0-	434	1	652	3	Y	8	6	8			73
							9	9									
10	3751	X	2158	-0-	-1593	-0-	559	1	1582	3	Y	15	7	8			81
							17	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6490	-0-	-919	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5906	-0-	-1264	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5870	-0-	-1539	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

05	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4533	-0-	-687	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4339	-0-	-869	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

05	8277	X	7132	-0-	-1145	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7215	-0-	-345	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6652	-0-	-1036	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7318	-0-	-153	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6139	-0-	-1983	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6034	-0-	-1826	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6398	-0-	-1352	-0-	6398	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10161	-0-	-627	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9165	-0-	-1275	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9556	-0-	-1232	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9798	-0-	-990	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
09	10216	X	9505	-0-	-711	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	413	-0-	-3989	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1396	-0-	-1814	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	508	-0-	-949	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2280	-0-	-820	3893	2280	3			N	-0-					191
06	3000	N	2394	-0-	-606	3287	2383	3	11	9	N	10	54	1			147
07	3100	N	2443	-0-	-657	2630	2443	3			N	-0-					147
08	3100	N	2463	-0-	-637	1993	2463	3			N	-0-					147
09	3000	N	2379	-0-	-621	1372	2379	3			N	-0-					147
*10	3100	N	2465	-0-	-635	737	2465	3			N	-0-					147

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11905	-0-	-402	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10689	-0-	-1221	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10379	-0-	-1494	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	9567	-0-	-2337	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
09	11270	X	8880	-0-	-2390	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8388	-0-	-2679	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4644	-0-	-37	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2785	-0-	-1462	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2224	-0-	-1196	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2593	-0-	-569	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10176	-0-	-457	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9645	-0-	-645	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9741	-0-	-675	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9484	-0-	-932	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9115	-0-	-725	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9759	-0-	-99	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10822	-0-	-214	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9584	-0-	-1142	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9066	-0-	-1753	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	8626	-0-	-1679	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
*10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6587	-0-	-1659	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6306	-0-	-1674	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6857	-0-	-1358	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5611	-0-	-1240	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2212	-0-	-888	3683	2212	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2142	-0-	-858	2825	2142	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2144	-0-	-956	1869	2144	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2128	-0-	-972	897	2128	3			N	-0-					-0-
09	2934	N	2037	-0-	-897	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	7923	-0-	-1997	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	7825	-0-	-855	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7831	-0-	-384	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7503	-0-	-327	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	6598	-0-	-1338	-0-	6598	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	7314	X	6587	-0-	-727	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8527	-0-	-649	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8333	-0-	-626	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7721	-0-	-739	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7941	-0-	-305	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2455	-0-	-521	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8290	-0-	-890	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6376	-0-	-3110	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7946	-0-	-982	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7460	-0-	-940	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8010	-0-	-298	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8224	-0-	-208	-0-	178	1	8046	2	N	-0-					-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	181	1	7663	2	N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	224	1	7271	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8070	-0-	-145	-0-	154	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7825	-0-	-125	-0-	62	1	7763	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	89	1	7604	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					5
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-					5
07	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			Y	-0-					5
08	3007	N	2973	-0-	-34	-0-	2973	3			Y	-0-					5
09	2880	N	2831	-0-	-49	-0-	2831	3			Y	-0-					5
10	2945	N	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4088	-0-	-655	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4016	-0-	-727	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3960	-0-	-630	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
*10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10161	-0-	-658	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9764	-0-	-646	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10032	-0-	-415	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9791	-0-	-594	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9488	-0-	-442	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9794	-0-	-374	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					5
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					5
07	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	3			N	-0-					5
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					5
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-					5
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					5

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9533	-0-	-1906	-0-	9515	2	18	9	N	16	3	8			54
06	10530	X	9053	-0-	-1477	-0-	9038	2	15	9	N	14					68
07	10323	X	10157	-0-	-166	-0-	10142	2	15	9	N	14					82
08	9548	X	4410	-0-	-5138	-0-	4399	2	11	9	N	10	1	8			91
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					91
10	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	1	1	8			91

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3869	3	33	9	N	30	172	1	5	8	23
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3826	3	18	9	N	16					39
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3888	3	24	9	N	22					61
08	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	3391	3	26	9	N	24					85
09	3960	X	2684	-0-	-1276	-0-	2655	3	29	9	N	26					111
10	3968	X	3276	-0-	-692	-0-	3253	3	23	9	N	21					132

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	837	-0-	-465	-0-	834	3	3	9	N	3	3	8			40
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					40
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					40
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3	9	N	3	1	8			42
*10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	N	2	2	8			42

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10403	-0-	-1036	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10037	-0-	-1033	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10103	-0-	-1336	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9948	-0-	-995	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
09	10414	X	9462	-0-	-952	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9663	-0-	-505	-0-	9663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6572	-0-	-568	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6349	-0-	-221	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5931	-0-	-639	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	3906	-0-	-2883	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5220	-0-	-1569	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6112	-0-	-584	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

05	8215	X	6639	-0-	-1576	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7346	-0-	-604	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7359	-0-	-856	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6176	-0-	-2039	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7003	-0-	-592	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

05	6665	X	850	-0-	-5815	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	1830	-0-	-4530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	363	-0-	-4659	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2398	-0-	-2283	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2634	-0-	-1896	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

05	4836	X	1956	-0-	-2880	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1598	-0-	-2902	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2250	-0-	-1563	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1448	-0-	-536	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2682	-0-	-528	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6082	-0-	-273	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5805	-0-	-550	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5974	X	5382	-0-	-592	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5287	-0-	-727	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	3260	-0-	-1452	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3700	-0-	-1105	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3245	-0-	-1285	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	6970	-0-	-3200	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7031	-0-	-3478	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9923	-0-	-247	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8857	-0-	-1652	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6387	-0-	-216	-0-	6387	3			N	-0-					8
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					8
07	6479	X	6380	-0-	-99	-0-	6380	3			N	-0-					8
08	6479	X	6410	-0-	-69	-0-	6410	3			N	-0-					8
09	6420	X	5994	-0-	-426	-0-	5994	3			N	-0-					8
*10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		7125	-0-	7125	8299	7125	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6231	-0-	6231	14530	6231	2			N	-0-					-0-
07	21035	X	6505	-0-	-14530	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5628	-0-	-1272	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	363	-0-	-1617	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	528	-0-	-588	-0-	528	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	7654	-0-	-2204	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8104	-0-	-986	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8796	-0-	-318	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8866	-0-	-186	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
*10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2507	-0-	-593	5207	2507	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2443	-0-	-557	4650	2443	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2342	-0-	-758	3892	2342	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2853	-0-	-247	3645	2853	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3058	-0-	58	3703	3058	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3145	-0-	45	3748	3145	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7315	-0-	4215	8407	7315	2			N	-0-					-0-
06	14491	X	6084	-0-	-8407	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

05	10137	X	9626	-0-	-511	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9386	-0-	-424	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9250	-0-	-887	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9756	-0-	-40	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9323	-0-	-157	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9549	-0-	-154	-0-	9549	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					10
06	3990	X	3938	-0-	-52	-0-	3938	3			N	-0-					10
07	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	3			N	-0-					10
08	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	4048	3			N	-0-					10
09	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	3978	3			N	-0-					10
10	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	3			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2130	3	3	9	N	3	57	1	1	8	24
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					24
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	N	1					25
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4611	3	4	9	N	4					29
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	133	1	3552	3	N	3					32
							3	9									
*10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	160	1	3736	3	N	5					37
							6	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

05	5270	X	4316	-0-	-954	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4336	-0-	-934	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3166	-0-	-1514	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3077	-0-	-1387	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	3	2	9	N	2	1	8			48
06	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1989	3	1	9	N	1					49
07	2356	X	813	-0-	-1543	-0-	813	3			N	-0-					49
08	2356	X	1304	-0-	-1052	-0-	1304	3			N	-0-					49
09	2280	X	781	-0-	-1499	-0-	130	1	651	3	N	-0-					49
10	2356	X	190	-0-	-2166	-0-	136	1	54	3	N	-0-					49

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

05	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	3135	3			N	-0-					61
06	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	2707	3			N	-0-					61
07	3503	X	1864	-0-	-1639	-0-	1864	3			N	-0-					61
08	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3			N	-0-					61
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					61
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					61

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5422	-0-	-1646	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5840	-0-	-1000	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

05	7533	X	7389	-0-	-144	-0-	7389	3			N	-0-					197
06	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	7097	3			N	-0-					197
07	7378	X	7260	-0-	-118	-0-	7260	3			N	-0-					197
08	7378	X	7162	-0-	-216	-0-	7162	3			N	-0-					197
09	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	6882	3			N	-0-					197
10	7285	X	6979	-0-	-306	-0-	6979	3			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	367	-0-	-3787	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	801	-0-	-2237	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4704	-0-	-1000	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4549	-0-	-1181	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5264	-0-	-843	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	3005	3			Y	-0-					26
06	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	3			Y	-0-					26
07	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	3			Y	-0-					26
08	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	2452	3			Y	-0-					26
09	2910	X	2170	-0-	-740	-0-	2170	3			Y	-0-					26
10	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4045	-0-	-2527	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	3211	-0-	-3149	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	2907	-0-	-3541	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	1626	-0-	-3179	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	1742	-0-	-2398	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8775	-0-	-1672	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9447	-0-	-663	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9130	-0-	-1317	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
09	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
*10	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					2
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					2
07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					2
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					2
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			N	-0-					2
*10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7603	-0-	-674	-0-	7603	3			N	-0-					2
06	7590	X	7230	-0-	-360	-0-	7230	3			N	-0-					2
07	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	3			N	-0-					2
08	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7572	3			N	-0-					2
09	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3			N	-0-					2
10	7595	X	7152	-0-	-443	-0-	7152	3			N	-0-					2

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
06	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
07	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
*10	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					61
06	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2383	3	11	9	N	10	62	1			9
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					9
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					9
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					9
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					9

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7128	-0-	-746	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6456	-0-	-1104	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5388	-0-	-2207	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7083	-0-	-512	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7013	-0-	-157	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7017	-0-	-113	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2437	-0-	-663	4715	2437	3			Y	-0-					7
06	3000	N	2295	-0-	-705	4010	2295	3			Y	-0-					7
07	3100	N	2323	-0-	-777	3233	2322	3	1	9	Y	1					8
08	3100	N	2275	-0-	-825	2408	2275	3			Y	-0-					8
09	3000	N	2148	-0-	-852	1556	2148	3			Y	-0-					8
*10	3100	N	2208	-0-	-892	664	2208	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8525	-0-	-1581	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7132	-0-	-2498	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9282	-0-	-297	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8401	-0-	-419	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7218	-0-	-2051	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5282	-0-	-508	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4635	-0-	-1038	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4730	-0-	-550	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9379	-0-	-14	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8565	-0-	-828	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
09	8866	X	8108	-0-	-758	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8472	-0-	-487	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7563	-0-	-177	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7803	-0-	-164	-0-	7803	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6405	-0-	-446	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6209	-0-	-421	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5709	-0-	-1142	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5322	-0-	-1157	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5704	-0-	-506	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5490	-0-	-927	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	3	34	9	N	31					31
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					31
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					31
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					31

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6988	-0-	-1444	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6747	-0-	-1083	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7273	-0-	-725	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6978	-0-	-803	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6557	-0-	-728	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5448	-0-	-72	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					2
06	10830	X	9627	-0-	-1203	-0-	9627	2			N	-0-					2
07	10881	X	9971	-0-	-910	-0-	9971	2			N	-0-					2
08	10261	X	9841	-0-	-420	-0-	9841	2			N	-0-					2
09	9810	X	9366	-0-	-444	-0-	9366	2			N	-0-					2
10	10137	X	9628	-0-	-509	-0-	9628	2			N	-0-					2

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	3			Y	-0-					7
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					7
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3149	3	1	9	Y	1					8
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			Y	-0-					8
09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			Y	-0-					8
10	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			Y	-0-					8

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	71	62	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	71	X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					-0-
*10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	3	8	9	N	7	81	1	1	8	13
06	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	4844	3	3	9	N	3					16
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					16
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6094	3	8	9	N	7					23
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5914	3	13	9	N	12					35
10	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5788	3	14	9	N	13					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8272	-0-	-548	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	5888	-0-	-3846	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6034	-0-	-3086	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6299	-0-	-2412	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6228	-0-	-2483	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6113	-0-	-2077	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	2000	-0-	-5223	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4320	-0-	-2670	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5238	-0-	-838	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4724	-0-	-1662	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8162	-0-	-270	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8206	-0-	-1249	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
09	8798	X	7562	-0-	-1236	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5272	-0-	-3191	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8021	-0-	-169	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8042	-0-	-421	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

05	3100	N	2398	-0-	-702	5128	2398	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2329	-0-	-671	4457	2329	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2344	-0-	-756	3701	2344	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2315	-0-	-785	2916	2315	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2192	-0-	-808	2108	2192	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2187	-0-	-913	1195	2187	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3			N	-0-					76
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3061	3	14	9	N	13	74	1			15
07	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3091	3			N	-0-					15
08	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	3			N	-0-					15
09	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2949	3			N	-0-					15
10	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					15

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

05	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5770	3			N	-0-					2
06	6090	X	5595	-0-	-495	-0-	5595	3			N	-0-					2
07	6045	X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3			N	-0-					2
08	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	5618	3			N	-0-					2
09	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	5544	3			N	-0-					2
10	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

05	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4246	-0-	-434	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3157	-0-	157	157	3157	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3830	-0-	730	887	3830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9116	-0-	-463	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8716	-0-	-14	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8914	-0-	-386	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8785	-0-	-515	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8600	-0-	-514	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7919	-0-	-513	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7752	-0-	-378	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7872	-0-	-405	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7898	-0-	-379	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7536	-0-	-474	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	7585	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5690	-0-	-634	-0-	5690	3			N	-0-					16
06	5910	X	5590	-0-	-320	-0-	5590	3			N	-0-					16
07	6107	X	5702	-0-	-405	-0-	5702	3			N	-0-					16
08	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	3			N	-0-					16
09	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	5295	3			N	-0-					16
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	5139	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3387	3			Y	-0-					103
06	3690	X	3667	-0-	-23	-0-	3559	3	108	9	Y	98	87	1			114
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					114
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					114
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					114
10	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	3			Y	-0-					114

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8789	-0-	-2431	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9090	-0-	-1543	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9058	-0-	-645	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8735	-0-	-595	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8931	-0-	-431	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2949	-0-	-441	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2914	-0-	-589	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2352	-0-	-748	5649	2352	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2223	-0-	-777	4872	2223	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2297	-0-	-803	4069	2297	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2146	-0-	-954	3115	2146	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2105	-0-	-895	2220	2105	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2102	-0-	-998	1222	2102	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
*10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					40
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					40
07	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	3			Y	-0-					40
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					40
09	440	N	97	-0-	-343	-0-	97	3			Y	-0-					40
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					40

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10905	-0-	-15	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
*10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5525	-0-	-1375	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6023	-0-	-1107	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
*10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6118	-0-	-242	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

05	4588	X	4149	-0-	-439	-0-	4149	3			Y	-0-					28
06	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4200	3	130	9	Y	118	104	1			42
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			Y	-0-					42
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					42
09	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			Y	-0-					42
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	3			Y	-0-					42

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

05	18011	X	14618	-0-	-3393	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15476	-0-	-1954	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16457	-0-	-1554	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17469	-0-	-294	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15377	-0-	-1813	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15762	-0-	-699	-0-	15762	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

05	13175	X	11403	-0-	-1772	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11847	-0-	-963	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	10624	-0-	-2613	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	10640	-0-	-2597	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10681	-0-	-1229	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11137	-0-	-1108	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

05	11563	X	11489	-0-	-74	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10780	-0-	-938	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10728	-0-	-612	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10793	-0-	-925	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

05	5673	X	1096	-0-	-4577	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	517	-0-	-4973	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	5859	X	240	-0-	-5619	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	3688	X	42	-0-	-3646	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

05	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	14190	-0-	-163	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	14337	-0-	-16	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13860	-0-	-90	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14032	-0-	-383	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					101
06	5820	X	5651	-0-	-169	-0-	5651	3			Y	-0-					101
07	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	5679	3			Y	-0-					101
08	6014	X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	3			Y	-0-					101
09	5670	X	5426	-0-	-244	-0-	5426	3			Y	-0-					101
*10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

05	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5227	-0-	-1223	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4931	-0-	-1114	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4600	-0-	-1445	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4678	-0-	-872	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4402	-0-	-1333	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

05	5363	X	3134	-0-	-2229	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2579	-0-	-2611	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2342	-0-	-2711	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

05	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	3114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2955	-0-	-585	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3284	X	2470	-0-	-814	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

05	10602	X	10144	-0-	-458	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
06	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10283	-0-	-97	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10321	-0-	-498	-0-	10321	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4269	-0-	-443	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5312	-0-	-671	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4383	-0-	-1407	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4918	-0-	-1065	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3974	-0-	-1978	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	960	-0-	-4170	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6593	-0-	-1746	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7793	-0-	-577	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7704	-0-	-914	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	4680	-0-	-2450	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5629	-0-	-726	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
09	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
*10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4958	-0-	-472	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4869	-0-	-351	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4220	-0-	-1732	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2294	-0-	-3466	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5050	-0-	-590	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

05	6324	X	4932	-0-	-1392	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5803	-0-	-1097	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4279	-0-	-2851	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3837	-0-	-2146	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

05	10292	X	9332	-0-	-960	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9134	-0-	-406	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8982	-0-	-438	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8970	-0-	-454	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

05	7998	X	2303	-0-	-5695	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2790	-0-	-4950	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2765	-0-	-3125	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1067	-0-	-1723	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5802	-0-	-2134	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		374	-0-	374	723	374	3			N	-0-					-0-
09	1154	X	431	-0-	-723	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
*10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7239	-0-	-1844	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5900	-0-	-1180	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5150	-0-	-3933	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5221	-0-	-3862	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	7298	X	5166	-0-	-2132	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	427	-0-	-1185	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	568	-0-	-872	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1	1	8			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					2
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	4774	-0-	-2728	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7150	-0-	-73	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6848	-0-	-313	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	2871	-0-	-14055	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	91	-0-	-14039	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	2					2
08	13671	X	5767	-0-	-7904	-0-	5767	2			N	-0-					2
09	12600	X	6759	-0-	-5841	-0-	6759	2			N	-0-					2
10	2883	X	1530	-0-	-1353	-0-	1530	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	876	-0-	-2875	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2540	-0-	-1090	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
*10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3859	-0-	-1504	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	1460	-0-	-3903	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	4632	X	2123	-0-	-2509	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7933	-0-	-375	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8501	-0-	-582	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5908	-0-	-2586	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4782	3	96	9	N	87	86	1			13
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					13
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					13
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					13
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					13
10	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3			N	-0-					13

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5534	3			N	-0-					5
06	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	5094	3			N	-0-					5
07	5704	X	5372	-0-	-332	-0-	5372	3			N	-0-					5
08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5628	3			N	-0-					5
09	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5367	3			N	-0-					5
10	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4896	-0-	-354	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
09	5166	X	4509	-0-	-657	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6614	-0-	-981	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6663	-0-	-932	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7342	-0-	-346	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7074	-0-	-516	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6995	-0-	-848	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6985	-0-	-858	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6801	-0-	-360	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4949	-0-	-991	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4183	-0-	-1583	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4453	-0-	-1037	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4569	-0-	-701	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	1869	-0-	-4796	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2752	-0-	-3698	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	839	-0-	-5826	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2021	-0-	-4179	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	4658	X	100	-0-	-4558	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	128	-0-	-2724	-0-	128	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5336	-0-	-1918	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4946	-0-	-2074	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5069	-0-	-2185	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4932	-0-	-524	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			Y	-0-					57
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			Y	-0-					57
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					57
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			Y	-0-					57
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			Y	-0-					57
*10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

05	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5709	-0-	-201	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5606	X	4884	-0-	-722	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5612	-0-	-928	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5366	-0-	-1888	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
09	6620	X	5265	-0-	-1355	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5037	-0-	-1442	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5291	-0-	-1343	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	6102	X	5133	-0-	-969	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4689	-0-	-1139	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	663	-0-	-2654	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	906	-0-	-624	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	744	X	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	X	204	-0-	-540	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	900	X	275	-0-	-625	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3838	-0-	-1215	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3927	-0-	-633	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4271	-0-	-317	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	3	8			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
*10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FRICKS					WELL #: 5H	RRCID -> 242613			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 6542			PERF. 6896 - 9705		
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4763	-0-	-787	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
STEWART					WELL #: 6H	RRCID -> 242638			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 7415			PERF. 7517 - 10750		
05	12369	X	11014	-0-	-1355	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10193	-0-	-1777	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	9729	-0-	-3136	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10161	-0-	-2704	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
09	12098	X	11017	-0-	-1081	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
SPRING VALLEY					WELL #: 1H	RRCID -> 242640			COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 7918			PERF. 8264 - 10164		
05	11036	X	10046	-0-	-990	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9356	-0-	-844	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9532	-0-	-388	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9474	-0-	-570	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8938	-0-	-782	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9130	-0-	-480	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
REYNOLDS					WELL #: 1H	RRCID -> 242646			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8101			PERF. 8406 - 12310		
05	11346	X	8624	-0-	-2722	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9959	-0-	-1081	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9992	-0-	-1416	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10897	-0-	-511	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10377	-0-	-543	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
*10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
PALLMEYER UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 242647			COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7622			PERF. 7755 - 9660		
05	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1204	-0-	-997	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1757	-0-	-373	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
GOFORTH					WELL #: 1H	RRCID -> 242679			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 6583			PERF. 6698 - 10448		
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	3			N	-0-					94
06	15390	X	14969	-0-	-421	-0-	14969	3			N	-0-					94
07	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	3			N	-0-					94
08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	3			N	-0-					94
09	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	3			N	-0-					94
*10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	3			N	-0-					94
PALLMEYER UNIT					WELL #: 4H	RRCID -> 242682			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7539			PERF. 7722 - 9529		
05	6913	X	5610	-0-	-1303	-0-	5610	2			N	-0-					1
06	6660	X	5424	-0-	-1236	-0-	5424	2			N	-0-					1
07	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	5957	2			N	-0-					1
08	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-					1
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					1
*10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5401	3	7	9	N	6					86
06	6360	X	5292	-0-	-1068	-0-	5284	3	8	9	N	7	81	1			12
07	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	5971	3	9	9	N	8					20
08	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	6267	3	15	9	N	14					34
09	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	5349	3	24	9	N	22	34	1			22
10	5983	X	5426	-0-	-557	-0-	5422	3	4	9	N	4					26

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5033	-0-	-764	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4296	-0-	-714	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4344	-0-	-678	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	5506	-0-	-2120	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7049	-0-	-331	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1030	-0-	-1388	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					2
06	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	2			N	-0-					2
07	14B2 EXT		293	-0-	293	405	293	2			N	-0-					2
08	549	X	144	-0-	-405	-0-	144	2			N	-0-					2
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					2

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	405	-0-	-1145	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	32	-0-	-1518	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	122	-0-	-1378	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4727	-0-	-233	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3281	-0-	-1519	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4068	-0-	-892	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3679	-0-	-1188	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4713	-0-	-123	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3695	-0-	-1110	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3431	-0-	-1519	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					1
06	12180	X	11581	-0-	-599	-0-	11581	2			N	-0-					1
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					1
08	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					1
09	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					1
10	12989	X	12165	-0-	-824	-0-	12165	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5171	-0-	-289	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5108	-0-	-322	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	5208	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6521	-0-	-619	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5220	-0-	-1972	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5331	-0-	-1629	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6602	-0-	-590	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
*10	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3546	-0-	-1414	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3712	-0-	-1248	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	3361	-0-	-1275	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9982	-0-	-248	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8797	-0-	-1433	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8680	-0-	-1220	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
*10	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6840	-0-	-420	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	6855	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3			Y	-0-					52
06	4680	X	3714	-0-	-966	-0-	3714	3			Y	-0-					52
07	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	3835	3			Y	-0-					52
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	3647	3			Y	-0-					52
09	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	3450	3			Y	-0-					52
10	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	3328	3			Y	-0-					52

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10293	-0-	-387	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10552	-0-	-484	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	10305	-0-	-731	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10071	-0-	-309	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	9107	-0-	-1588	-0-	9107	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	13640	-0-	-2139	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13171	-0-	-2099	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13179	-0-	-2600	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13417	-0-	-1804	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
*10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

05	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	3			Y	-0-					130
06	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	5210	3			Y	-0-					130
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	3			Y	-0-					130
08	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5313	3			Y	-0-					130
09	5426	X	5021	-0-	-405	-0-	5021	3			Y	-0-					130
10	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	5226	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					127
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			Y	-0-					127
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					127
08	651	N	347	-0-	-304	-0-	347	3			Y	-0-					127
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					127
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

05	4216	X	429	-0-	-3787	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	273	-0-	-1047	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	322	-0-	-701	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

05	9517	X	6792	-0-	-2725	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9581	-0-	-679	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9690	-0-	-912	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9744	-0-	-858	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8369	-0-	-1861	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
*10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

05	5363	X	4808	-0-	-555	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3323	-0-	-1916	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	3606	-0-	-1456	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2566	-0-	-2115	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6550	-0-	-766	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6048	-0-	-1032	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6735	-0-	-581	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5720	-0-	-1255	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6472	X	5770	-0-	-702	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
*10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

05	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4854	-0-	-974	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4099	-0-	-1729	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4406	-0-	-1234	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3973	-0-	-1731	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

05	10633	X	8181	-0-	-2452	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	3633	-0-	-7227	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	4284	-0-	-6938	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	8796	-0-	-2426	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10204	-0-	-476	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
*10	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

05	4588	X	3717	-0-	-871	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2998	-0-	-1442	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	1551	-0-	-2944	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	593	-0-	-3247	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

05	9641	X	8968	-0-	-673	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8415	-0-	-765	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8725	-0-	-575	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8207	-0-	-643	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8297	-0-	-414	-0-	8297	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	1335	-0-	-5423	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	5301	X	35	-0-	-5266	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1226	-0-	-3904	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					1
06	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	5954	2			N	-0-					1
07	6448	X	4307	-0-	-2141	-0-	4307	2			N	-0-					1
08	6665	X	1501	-0-	-5164	-0-	1501	2			N	-0-					1
09	6364	X	3940	-0-	-2424	-0-	3940	2			N	-0-					1
10	5766	X	3974	-0-	-1792	-0-	3974	2			N	-0-					1

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5972	-0-	-600	-0-	5972	3			Y	-0-					28
06	6330	X	5672	-0-	-658	-0-	5672	3			Y	-0-					28
07	6510	X	5576	-0-	-934	-0-	5576	3			Y	-0-					28
08	6386	X	5358	-0-	-1028	-0-	5358	3			Y	-0-					28
09	5982	X	5000	-0-	-982	-0-	5000	3			Y	-0-					28
10	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	4467	3			Y	-0-					28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6714	-0-	-2028	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5502	-0-	-2328	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7661	-0-	-120	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
*10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	535	1	3180	3	N	11	85	1			24
							12	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	482	1	3121	3	N	10					34
							11	9									
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	487	1	2609	3	N	11					45
							12	9									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	504	1	2577	3	N	2					47
							2	9									
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	423	1	2645	3	N	30					77
							33	9									
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	426	1	2470	3	N	15					92
							17	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

05	11935	X	10352	-0-	-1583	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10031	-0-	-1519	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10454	-0-	-1481	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10634	-0-	-247	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9869	-0-	-661	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10264	-0-	-183	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

05	12772	X	11526	-0-	-1246	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11234	-0-	-1006	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11419	-0-	-888	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10904	-0-	-1248	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			Y	-0-					95
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					95
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4823	3	2	9	Y	2					97
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					97
09	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	3			Y	-0-					97
10	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	4545	3			Y	-0-					97

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-					51
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					51
07	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4519	3	1	9	Y	1					52
08	4681	X	3640	-0-	-1041	-0-	3640	3			Y	-0-					52
09	4530	X	4291	-0-	-239	-0-	4291	3			Y	-0-					52
10	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3			Y	-0-					52

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

05	4030	X	134	-0-	-3896	-0-	134	3			Y	-0-					86
06	3900	X	103	-0-	-3797	-0-	103	3			Y	-0-					86
07	4030	X	569	-0-	-3461	-0-	567	3	2	9	Y	2					88
08	2697	X	1158	-0-	-1539	-0-	1158	3			Y	-0-					88
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					88
10	558	X	57	-0-	-501	-0-	57	3			Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1733	-0-	-1367	749	1733	3			N	-0-					-0-
06	2615	N	1866	-0-	-749	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5723	3	114	9	N	104	106	1			23
06	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3			N	-0-					23
07	5828	X	5494	-0-	-334	-0-	5494	3			N	-0-					23
08	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	5771	3			N	-0-					23
09	5640	X	5557	-0-	-83	-0-	5557	3			N	-0-					23
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					23

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3519	3	6	9	Y	5					44
06	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	2332	3	1	9	Y	1					45
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			Y	-0-					45
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					45
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3847	3	29	9	Y	26	52	1			19
10	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	3623	3			Y	-0-					19

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5518	-0-	-372	-0-	5518	3			N	-0-					36
06	5700	X	5128	-0-	-572	-0-	5128	3			N	-0-					36
07	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5312	3	116	9	N	105	100	1			41
08	5797	X	5404	-0-	-393	-0-	5404	3			N	-0-					41
09	5580	X	5159	-0-	-421	-0-	5159	3			N	-0-					41
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					41

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	4420	3			N	-0-					34
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	3			N	-0-					34
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4876	3	108	9	N	98	91	1			41
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					41
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					41
10	4991	X	4398	-0-	-593	-0-	4398	3			N	-0-					41

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7969	-0-	-463	-0-	7969	3			Y	-0-					68
06	8160	X	7873	-0-	-287	-0-	7873	3			Y	-0-					68
07	8215	X	7838	-0-	-377	-0-	7838	3			Y	-0-					68
08	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	8128	3			Y	-0-					68
09	7860	X	7594	-0-	-266	-0-	7594	3			Y	-0-					68
10	8122	X	7735	-0-	-387	-0-	7735	3			Y	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3102	-0-	-378	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7009	-0-	-338	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6938	-0-	-316	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6860	-0-	-394	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6280	-0-	-710	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3681	-0-	681	681	3681	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4561	-0-	1461	2142	4561	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6041	-0-	-949	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6644	-0-	-889	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6107	-0-	-1183	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8038	-0-	-752	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6430	-0-	-2653	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7610	-0-	-1473	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4802	-0-	-448	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2880	-0-	-2545	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3721	-0-	-1704	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3289	-0-	-1511	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8953	-0-	-905	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8020	-0-	-1520	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8388	-0-	-1470	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8506	-0-	-670	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8155	-0-	-545	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6799	-0-	-827	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6158	-0-	-1042	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6312	-0-	-911	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6582	-0-	-517	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5773	-0-	-857	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	3			N	-0-					2
06	7710	X	7183	-0-	-527	-0-	7183	3			N	-0-					2
07	7781	X	7335	-0-	-446	-0-	7335	3			N	-0-					2
08	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	7304	3			N	-0-					2
09	7380	X	7021	-0-	-359	-0-	7021	3			N	-0-					2
10	7533	X	7062	-0-	-471	-0-	7062	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7313	-0-	-778	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6428	-0-	-1402	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	2564	-0-	-5527	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
*10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5549	-0-	-434	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5294	-0-	-534	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5326	-0-	-1463	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5418	-0-	-1062	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6007	-0-	-999	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6230	-0-	-1360	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5210	-0-	-2726	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2159	-0-	-941	4494	2159	3			Y	-0-					36
06	3000	N	2030	-0-	-970	3524	2030	3			Y	-0-					36
07	3100	N	2004	-0-	-1096	2428	2004	3			Y	-0-					36
08	3100	N	2469	-0-	-631	1797	2469	3			Y	-0-					36
09	3000	N	2254	-0-	-746	1051	2254	3			Y	-0-					36
*10	2670	N	1619	-0-	-1051	-0-	1619	3			Y	-0-					36

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	6704	3			N	-0-					3
06	7980	X	7470	-0-	-510	-0-	7470	3			N	-0-					3
07	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	3			N	-0-					3
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					3
09	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	7301	3			N	-0-					3
10	8060	X	7682	-0-	-378	-0-	7682	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4126	3			N	-0-					1
06	4380	X	2973	-0-	-1407	-0-	2973	3			N	-0-					1
07	4402	X	3456	-0-	-946	-0-	3456	3			N	-0-					1
08	4402	X	3919	-0-	-483	-0-	3919	3			N	-0-					1
09	4258	X	3363	-0-	-895	-0-	3363	3			N	-0-					1
10	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	3429	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	5750	3			Y	-0-					2
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					2
07	6138	X	5315	-0-	-823	-0-	5315	3			Y	-0-					2
08	6138	X	4920	-0-	-1218	-0-	4920	3			Y	-0-					2
09	5940	X	4237	-0-	-1703	-0-	4237	3			Y	-0-					2
10	5890	X	5159	-0-	-731	-0-	5159	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3536	3	1	9	N	1	1	8			20
06	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					20
07	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3719	3	1	9	N	1					21
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	3			N	-0-					21
09	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			N	-0-					21
10	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3393	3	2	9	N	2	2	8			21

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	5727	-0-	-5278	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6170	-0-	-4480	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8217	-0-	-1533	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	7413	3			Y	-0-					88
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			Y	-0-					88
07	7874	X	6877	-0-	-997	-0-	6877	3			Y	-0-					88
08	7874	X	6997	-0-	-877	-0-	6997	3			Y	-0-					88
09	7312	X	6608	-0-	-704	-0-	6608	3			Y	-0-					88
10	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	3			Y	-0-					88

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	966	-0-	-646	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	469	-0-	-554	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5529	-0-	-1880	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			2
06	6300	X	4878	-0-	-1422	-0-	4878	2			N	-0-					2
07	6510	X	5061	-0-	-1449	-0-	5061	2			N	-0-					2
08	6510	X	4818	-0-	-1692	-0-	4818	2			N	-0-					2
09	5580	X	4709	-0-	-871	-0-	4709	2			N	-0-					2
10	5208	X	4412	-0-	-796	-0-	4412	2			N	-0-					2

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8604	-0-	-355	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7374	-0-	-1356	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7264	-0-	-1602	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6647	-0-	-2033	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4821	-0-	-3579	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5044	-0-	-1559	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6934	2	1	9	N	1					1
09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					1
*10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3879	-0-	779	4103	198	1	3663	3	N	16	1	8			69
							18	9									
06	3000	N	3578	-0-	578	4681	194	1	3380	3	N	4					73
							4	9									
07	8342	X	3661	-0-	-4681	-0-	207	1	3431	3	N	21					94
							23	9									
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	208	1	3504	3	N	3					97
							3	9									
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	200	1	3276	3	N	1	85	1			13
							1	9									
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	193	1	3304	3	N	-0-					13

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1696	-0-	-644	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1785	-0-	-602	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2113	-0-	-2444	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	1840	-0-	-2810	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	4468	X	977	-0-	-3491	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	451	-0-	-4137	-0-	451	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

05	16399	X	9732	-0-	-6667	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	14694	X	6062	-0-	-8632	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	13682	X	10787	-0-	-2895	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
*10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

05	7843	X	6031	-0-	-1812	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5300	-0-	-2290	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5005	-0-	-2838	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4830	-0-	-1773	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4702	-0-	-1268	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

05	28582	X	17283	-0-	-11299	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	22086	-0-	-4314	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21860	-0-	-5017	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	20005	-0-	-5322	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	18151	-0-	-5519	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	17224	-0-	-5003	-0-	17224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	1627	-0-	-6464	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	6789	X	264	-0-	-6525	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3416	-0-	-3373	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3403	-0-	-3167	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8192	-0-	-268	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8339	-0-	-403	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7756	-0-	-1048	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	8200	X	5912	-0-	-2288	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6174	-0-	-2010	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

05	13795	X	10480	-0-	-3315	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10526	-0-	-3124	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12101	-0-	-2004	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11843	-0-	-2262	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10691	-0-	-2329	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11989	-0-	-101	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

05	8494	X	8174	-0-	-320	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5876	-0-	-2254	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	3386	-0-	-5015	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7042	-0-	-1142	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7715	-0-	-205	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7482	-0-	-702	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4444	3	79	9	N	72					173
06	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3365	3	34	9	N	31	164	1			40
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4126	3	47	9	N	43					83
08	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	3873	3	47	9	N	43					126
09	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	3239	3	41	9	N	37					163
10	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	3968	3	81	9	N	74	171	1			66

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					36
06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			Y	-0-					36
07	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	8695	3			Y	-0-					36
08	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8884	3			Y	-0-					36
09	8820	X	8453	-0-	-367	-0-	8453	3			Y	-0-					36
10	9114	X	8750	-0-	-364	-0-	8750	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8087	-0-	-438	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8191	-0-	-89	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	547	-0-	-16596	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	6589	-0-	-10001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
08	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
*10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
06	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15206	-0-	-108	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15362	-0-	-1068	-0-	15362	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6003	-0-	-837	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8717	-0-	-2598	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10377	-0-	-573	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
*10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7329	-0-	-891	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7454	-0-	-1040	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	3854	X	3180	-0-	-674	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5460	-0-	-337	-0-	5460	3			N	-0-					31
06	5520	X	5286	-0-	-234	-0-	5286	3			N	-0-					31
07	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	5413	3			N	-0-					31
08	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5408	3			N	-0-					31
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					31
*10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					42
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	203	1	170	3	Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3595	-0-	-776	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3639	-0-	-856	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	3120	-0-	-998	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7292	-0-	-448	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
*10	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5465	-0-	-445	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	5042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4360	3			N	-0-					2
06	4350	X	4152	-0-	-198	-0-	4152	3			N	-0-					2
07	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	4411	3			N	-0-					2
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	3			N	-0-					2
09	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	3976	3			N	-0-					2
10	4371	X	4169	-0-	-202	-0-	4169	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5756	-0-	-64	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5964	-0-	-50	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8095	-0-	-155	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7812	-0-	-438	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8768	-0-	-594	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	8120	-0-	-520	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	8365	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

05	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

05	6665	X	6288	-0-	-377	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5837	-0-	-253	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6009	-0-	-284	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

05	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14741	-0-	-1489	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15358	-0-	-49	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14907	-0-	-500	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	14178	-0-	-552	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14583	-0-	-762	-0-	14583	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

05	9703	X	8851	-0-	-852	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8278	-0-	-392	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8016	-0-	-943	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7617	-0-	-1342	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6818	-0-	-1822	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7917	-0-	-949	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

05	9610	X	6999	-0-	-2611	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6694	-0-	-1046	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6454	-0-	-924	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5602	-0-	-1418	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

05	5797	X	3535	-0-	-2262	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5241	-0-	-369	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4740	-0-	-1026	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5042	-0-	-208	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

05	13361	X	12191	-0-	-1170	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11953	-0-	-977	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12573	-0-	-106	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12482	-0-	-197	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11804	-0-	-316	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12056	-0-	-530	-0-	12056	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					1
06	5940	X	5812	-0-	-128	-0-	5812	2			N	-0-					1
07	5952	X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-					1
08	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	5553	2			N	-0-					1
09	5940	X	5644	-0-	-296	-0-	5644	2			N	-0-					1
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5693	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1444	-0-	-1466	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1494	-0-	-1416	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

05	12338	X	11595	-0-	-743	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10499	-0-	-1441	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9928	-0-	-2007	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10498	-0-	-722	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10829	-0-	-765	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9231	-0-	-7	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6097	-0-	-754	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5756	-0-	-1064	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8197	-0-	-390	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
*10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8141	-0-	-619	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
*10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6411	-0-	-1184	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4790	-0-	-2320	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4810	-0-	-2289	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4672	-0-	-1776	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4851	-0-	-1359	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	8472	3			Y	-0-					36
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	8307	3			Y	-0-					36
07	8959	X	8810	-0-	-149	-0-	8810	3			Y	-0-					36
08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			Y	-0-					36
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	3			Y	-0-					36
*10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5820	-0-	-442	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5696	-0-	-364	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5291	-0-	-971	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5334	-0-	-525	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	137	-0-	-5323	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	18	-0-	-5469	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5855	-0-	-283	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
*10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7026	-0-	-476	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5547	-0-	-1443	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6523	-0-	-514	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6249	-0-	-561	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	3320	-0-	-3531	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	3860	-0-	-3549	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2867	-0-	-4303	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	1806	-0-	-5603	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	2260	-0-	-3816	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4650	-0-	-570	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5132	-0-	-328	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	11368	-0-	-2241	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11491	-0-	-1529	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12424	-0-	-720	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	12333	-0-	-408	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
*10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8736	-0-	-750	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8425	-0-	-937	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8279	-0-	-866	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8016	-0-	-684	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7923	-0-	-633	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	1388	-0-	-4843	-0-	1387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6030	X	1089	-0-	-4941	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2172	-0-	-3718	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	2996	-0-	-2894	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	1898	-0-	-2302	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	X	1	-0-	-861	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8443	-0-	-1415	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8249	-0-	-1291	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7333	-0-	-2525	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	1503	-0-	-3798	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4420	-0-	-710	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4162	-0-	-984	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4257	-0-	-889	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7730	-0-	-970	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8110	-0-	-787	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7971	-0-	-849	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5353	-0-	-467	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4236	-0-	-1437	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3940	-0-	-1578	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5352	-0-	-1468	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4524	-0-	-2076	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4022	-0-	-1318	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	710	-0-	-623	-0-	686	3	24	9	N	22	76	1	4	8	45
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	3	1	8			47
07	1426	N	247	-0-	-1179	-0-	245	3	2	9	N	2					49
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	690	3	7	9	N	6					55
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	N	4					59
*10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2822	3	18	9	N	16					75

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2794	-0-	-306	6426	2794	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2966	-0-	-34	6392	2966	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2816	-0-	-284	6108	2816	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3713	-0-	613	6721	3713	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4319	-0-	1319	8040	4319	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3107	-0-	7	8047	3107	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	620	1	152	3	N	2					32
							2	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	600	1	146	3	N	1					33
							1	9									
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	617	1	83	3	N	-0-					33
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	1			N	-0-					33
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	1			N	-0-					33
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	1			N	-0-					33

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
09	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
*10	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

05	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7212	-0-	-528	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6187	-0-	-1780	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6037	-0-	-1930	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6367	-0-	-1223	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6079	-0-	-1764	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
07	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
*10	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

05	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3089	-0-	-2221	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2777	-0-	-2710	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3503	-0-	-1736	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3210	-0-	-1350	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

05	13702	X	5780	-0-	-7922	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	6064	-0-	-7196	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	6670	-0-	-7032	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7401	-0-	-3511	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

05	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6536	-0-	-454	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6665	-0-	-434	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6512	-0-	-432	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6456	-0-	-174	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6631	-0-	-220	-0-	6631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	14620	-0-	-5220	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17694	-0-	-216	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17010	-0-	-1497	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	14198	-0-	-4216	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	17471	-0-	-229	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	18061	-0-	-229	-0-	18061	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	3058	-0-	-7141	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8251	-0-	-1619	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8922	-0-	-1060	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8696	-0-	-1286	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8236	-0-	-692	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9985	-0-	-2012	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9409	-0-	-2201	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8819	-0-	-2341	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8554	-0-	-1428	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8024	-0-	-1636	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8610	-0-	-287	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6667	-0-	-277	-0-	6667	3			Y	-0-					37
06	6690	X	6460	-0-	-230	-0-	6460	3			Y	-0-					37
07	6851	X	6615	-0-	-236	-0-	6615	3			Y	-0-					37
08	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	6529	3			Y	-0-					37
09	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	6255	3			Y	-0-					37
10	6665	X	5501	-0-	-1164	-0-	5501	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					52
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			Y	-0-					52
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			Y	-0-					52
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					52
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			Y	-0-					52
*10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-					52

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	426	1 6	1079	3 9	N	5	5	8			40
06	1890	X	1163	-0-	-727	-0-	427	1 1	735	3 9	N	1	1	8			40
07	1953	X	891	-0-	-1062	-0-	447	1 2	442	3 9	N	2					42
08	1519	X	971	-0-	-548	-0-	443	1 9	519	3 9	N	8					50
09	1470	X	1307	-0-	-163	-0-	459	1 9	839	3 9	N	8					58
*10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	482	1 7	1133	3 9	N	6					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6447	-0-	-931	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

05	7161	X	6993	-0-	-168	-0-	6993	3			Y	-0-					50
06	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	3			Y	-0-					50
07	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	3			Y	-0-					50
08	7006	X	6609	-0-	-397	-0-	6609	3			Y	-0-					50
09	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	3			Y	-0-					50
10	6975	X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

05	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3			N	-0-					59
06	2520	X	2176	-0-	-344	-0-	2176	3			N	-0-					59
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					59
08	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	2584	3			N	-0-					59
09	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			N	-0-					58
10	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	2629	3			N	-0-					58

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

05	3100	N	2608	-0-	-492	5024	2608	3			N	-0-					2
06	3000	N	2569	-0-	-431	4593	2569	3			N	-0-					2
07	3100	N	2522	-0-	-578	4015	2522	3			N	-0-					2
08	3100	N	2436	-0-	-664	3351	2436	3			N	-0-					2
09	3000	N	2417	-0-	-583	2768	2417	3			N	-0-					2
*10	3100	N	2569	-0-	-531	2237	2569	3			N	-0-					2

MCDONALD WELL #: RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4702	-0-	-72	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9873	-0-	-543	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6975	-0-	-3105	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9878	-0-	-538	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9540	-0-	-783	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9135	-0-	-405	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9134	-0-	-755	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

05	4278	X	2720	-0-	-1558	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2542	-0-	-1736	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2307	-0-	-843	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

05	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

05	5890	X	4811	-0-	-1079	-0-	4805	3	6	9	Y	5					15
06	5700	X	4652	-0-	-1048	-0-	4652	3			Y	-0-					15
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	3			Y	-0-					15
08	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	5160	3			Y	-0-					15
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					15
10	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3			Y	-0-					15

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

05	9331	X	6756	-0-	-2575	-0-	6756	3			Y	-0-					9
06	9030	X	6890	-0-	-2140	-0-	6889	3	1	9	Y	1					10
07	9269	X	7058	-0-	-2211	-0-	7058	3			Y	-0-					10
08	8711	X	7115	-0-	-1596	-0-	7115	3			Y	-0-					10
09	7290	X	5645	-0-	-1645	-0-	5645	3			Y	-0-					10
10	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3			Y	-0-					10

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			Y	-0-					81
06	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	6844	3			Y	-0-					81
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	3			Y	-0-					81
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			Y	-0-					81
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					81
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2180	-0-	-920	6184	2180	3			N	-0-					-0-
06	8116	X	1932	-0-	-6184	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1879	-0-	-539	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2924	-0-	-176	3804	2924	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1739	-0-	-1261	2543	1739	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	2664	3221	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	2973	3409	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3290	-0-	290	3263	3290	3			N	-0-					-0-
*10	6808	X	3545	-0-	-3263	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5449	-0-	-1185	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5768	-0-	-202	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
*10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6350	-0-	-935	-0-	6350	2			N	-0-					2
06	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	2			N	-0-					2
07	6944	X	6570	-0-	-374	-0-	6570	2			N	-0-					2
08	6944	X	6520	-0-	-424	-0-	6520	2			N	-0-					2
09	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2			N	-0-					2
10	6572	X	6558	-0-	-14	-0-	6558	2			N	-0-					2

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7420	-0-	-560	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7626	-0-	-496	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	7392	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6047	-0-	-1300	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6704	-0-	-526	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6817	-0-	-468	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5735	-0-	-1209	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
09	6554	X	5818	-0-	-736	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
*10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6751	-0-	-224	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6790	-0-	-185	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
09	6744	X	6615	-0-	-129	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6694	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	3			N	-0-					24
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					24
07	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	3997	3			N	-0-					24
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					24
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					24
*10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					24

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5835	-0-	-345	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5883	-0-	-503	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8386	-0-	-794	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9304	-0-	-306	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10580	-0-	-704	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10409	-0-	-511	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10433	-0-	-851	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10590	-0-	-601	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10283	-0-	-427	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
*10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4491	-0-	-35	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3099	-0-	-714	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2330	-0-	-1824	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3180	-0-	-1110	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2774	-0-	-1659	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3676	-0-	-757	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	486	-0-	-1281	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	540	X	189	-0-	-351	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	17392	-0-	-712	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14021	-0-	-3499	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	902	-0-	-17202	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	6404	-0-	-10987	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
09	14216	X	8908	-0-	-5308	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8417	-0-	-2743	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11607	-0-	-514	-0-	11607	3			N	-0-					77
06	11580	X	11126	-0-	-454	-0-	11126	3			N	-0-					77
07	11904	X	11359	-0-	-545	-0-	11359	3			N	-0-					77
08	11873	X	11221	-0-	-652	-0-	11221	3			N	-0-					77
09	11384	X	10821	-0-	-563	-0-	10821	3			N	-0-					77
10	11315	X	11105	-0-	-210	-0-	11105	3			N	-0-					77

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5799	-0-	-171	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6119	-0-	-50	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6017	-0-	-90	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1138	-0-	1138	2305	1138	2			N	-0-					-0-
06	2395	X	90	-0-	-2305	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	141	-0-	-969	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6957	-0-	-514	-0-	6957	3			N	-0-					121
06	7140	X	6694	-0-	-446	-0-	6694	3			N	-0-					121
07	7192	X	6852	-0-	-340	-0-	6852	3			N	-0-					121
08	7192	X	6996	-0-	-196	-0-	6996	3			N	-0-					121
09	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3			N	-0-					121
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					121

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6209	-0-	-363	-0-	6209	3			Y	-0-					38
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			Y	-0-					38
07	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6046	3			Y	-0-					38
08	6355	X	5266	-0-	-1089	-0-	5266	3			Y	-0-					38
09	6176	X	5551	-0-	-625	-0-	5551	3			Y	-0-					38
10	6107	X	6040	-0-	-67	-0-	6040	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5468	-0-	-1011	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5334	-0-	-936	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5414	-0-	-755	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5500	-0-	-638	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8803	-0-	-1303	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8460	-0-	-960	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8636	-0-	-1098	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8365	-0-	-1152	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8017	-0-	-833	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8247	-0-	-371	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5610	-0-	-838	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5829	-0-	-291	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	5587	2			N	-0-					2
06	5280	X	5149	-0-	-131	-0-	5149	2			N	-0-					2
07	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					2
08	6045	X	5270	-0-	-775	-0-	5270	2			N	-0-					2
09	5850	X	4696	-0-	-1154	-0-	4696	2			N	-0-					2
10	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	5258	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	3918	-0-	-1452	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3995	-0-	-1461	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	3581	-0-	-1875	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	2900	-0-	-2380	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3009	-0-	-1765	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4124	-0-	-1022	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4078	-0-	-902	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4591	-0-	-524	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5696	-0-	-287	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5775	-0-	-208	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11231	-0-	-499	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11336	-0-	-785	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10685	-0-	-535	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10741	-0-	-822	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3330	-0-	230	3206	3330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1718	-0-	-1282	1924	1718	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2278	-0-	-822	1102	2278	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	2202	-0-	-1102	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	14027	3	6	9	Y	5					15
06	14430	X	13591	-0-	-839	-0-	13591	3			Y	-0-					15
07	14818	X	13755	-0-	-1063	-0-	13755	3			Y	-0-					15
08	14663	X	13814	-0-	-849	-0-	13814	3			Y	-0-					15
09	13860	X	13252	-0-	-608	-0-	13252	3			Y	-0-					15
10	13950	X	13635	-0-	-315	-0-	13635	3			Y	-0-					15

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1700	-0-	-1400	3181	1700	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1485	-0-	-1515	1666	1485	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2226	-0-	-874	792	2226	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2754	-0-	-346	446	2754	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2744	-0-	-256	190	2744	3			N	-0-					-0-
*10	2426	N	2236	-0-	-190	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10083	-0-	-209	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9383	-0-	-757	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9304	-0-	-1174	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8655	-0-	-1823	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9023	-0-	-997	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9021	-0-	-961	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3735	-0-	-1907	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4209	-0-	-1101	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10248	-0-	-282	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9319	-0-	-1061	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	7474	-0-	-3252	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5443	-0-	-106	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5193	-0-	-147	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	3			Y	-0-					37
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	3			Y	-0-					37
07	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			Y	-0-					37
08	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			Y	-0-					37
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			Y	-0-					37
10	11067	X	10439	-0-	-628	-0-	10439	3			Y	-0-					37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					172
06	5610	X	3016	-0-	-2594	-0-	3016	3			N	-0-					172
07	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-					172
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	3			N	-0-					172
09	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-					172
*10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	3			Y	-0-					27
06	9750	X	9396	-0-	-354	-0-	9396	3			Y	-0-					27
07	10075	X	8499	-0-	-1576	-0-	8499	3			Y	-0-					27
08	10106	X	7748	-0-	-2358	-0-	7748	3			Y	-0-					27
09	9780	X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	3			Y	-0-					27
10	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	8685	3			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6181	3	21	9	N	19	19	8			18
06	5280	X	4425	-0-	-855	-0-	4419	3	6	9	N	5	5	8			18
07	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	4559	3			N	-0-					18
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	3			N	-0-					18
09	6000	X	4886	-0-	-1114	-0-	4886	3			N	-0-					18
10	6200	X	4265	-0-	-1935	-0-	4265	3			N	-0-					18

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			29
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	N	1	1	8			29
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					29
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	1			N	-0-					29
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	1			N	-0-					29
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					29

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10464	-0-	-572	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	10077	-0-	-483	-0-	10077	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10424	-0-	-488	-0-	10424	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10461	-0-	-451	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10013	-0-	-427	-0-	10013	3			Y	-0-					-0-
*10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	7875	2			N	-0-					3
06	7950	X	7056	-0-	-894	-0-	7056	2			N	-0-					3
07	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					3
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					3
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					3
*10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5766	-0-	-234	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3692	-0-	-2353	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5082	-0-	-768	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7813	-0-	-185	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7146	-0-	-564	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7376	-0-	-529	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7426	-0-	-386	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7214	-0-	-346	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	7445	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5857	-0-	-2203	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5301	-0-	-2379	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5693	-0-	-2243	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
*10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6127	-0-	-755	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5885	-0-	-775	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6254	-0-	-628	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					31
06	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	3			N	-0-					31
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					31
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3663	3	4	9	N	4	4	8			31
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3779	3	9	9	N	8	8	8			31
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3837	3	7	9	N	6	6	8			31

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5049	-0-	-500	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4890	-0-	-659	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2599	-0-	-1431	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6144	3	23	9	N	21	126	1	1	8	22
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6121	3	14	9	N	13					35
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5920	3	13	9	N	12					47
08	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	6106	3	19	9	N	17					64
09	6150	X	5510	-0-	-640	-0-	5504	3	6	9	N	5					69
10	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6035	3	11	9	N	10					79

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	6592	3			N	-0-					2
06	6930	X	6266	-0-	-664	-0-	6266	3			N	-0-					2
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	6304	3			N	-0-					2
08	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	6220	3			N	-0-					2
09	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	3			N	-0-					2
10	6603	X	5318	-0-	-1285	-0-	5318	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8990	-0-	-496	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8537	-0-	-553	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9059	-0-	-272	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8923	-0-	-315	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8519	-0-	-331	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8865	-0-	-187	-0-	8865	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*10	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	5785	-0-	-3143	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7114	-0-	-2558	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
*10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8724	-0-	-80	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8035	-0-	-485	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6274	-0-	-2468	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6921	-0-	-1821	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5983	-0-	-2511	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8041	-0-	-869	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8017	-0-	-1066	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6449	-0-	-1591	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7413	-0-	-1050	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	5665	-0-	-5247	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	7292	-0-	-3268	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	7907	3			Y	-0-					112
06	8580	X	8058	-0-	-522	-0-	8058	3			Y	-0-					112
07	8308	X	8070	-0-	-238	-0-	8070	3			Y	-0-					112
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	3			Y	-0-					112
09	8070	X	7856	-0-	-214	-0-	7856	3			Y	-0-					112
10	8339	X	7643	-0-	-696	-0-	7643	3			Y	-0-					112

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9566	-0-	-784	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9828	-0-	-867	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9176	-0-	-544	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12123	-0-	-1238	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12812	-0-	-118	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11991	-0-	-819	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12468	-0-	-893	-0-	12468	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2316	-0-	-784	2935	2309	3	7	9	N	6	4	8			29
06	3000	N	2352	-0-	-648	2287	2350	3	2	9	N	2	1	8			30
07	3100	N	2601	-0-	-499	1788	2598	3	3	9	N	3					33
08	3100	N	2619	-0-	-481	1307	2617	3	2	9	N	2					35
09	3000	N	2445	-0-	-555	752	2443	3	2	9	N	2					37
*10	3100	N	2739	-0-	-361	391	2738	3	1	9	N	1					38

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6229	-0-	-551	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6509	-0-	-249	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	404	1	4631	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	320	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	323	1	5122	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	347	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	195	1	5487	2	N	-0-					-0-
*10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7626	-0-	-31	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7613	-0-	-726	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6829	-0-	-1241	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6384	-0-	-1583	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3489	-0-	-293	-0-	3456	3	33	9	N	30	3	8			52
06	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3432	3	56	9	N	51	1	8			102
07	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3623	3	75	9	N	68					170
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3741	3	12	9	N	11	166	1			15
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3661	3	3	9	N	3					18
*10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240																	
05	10199	X	9981	-0-	-218	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8228	-0-	-1882	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900																	
05	6758	X	3759	-0-	-2999	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6103	-0-	-376	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5984	-0-	-30	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410																	
05	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7762	-0-	-701	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
09	8030	X	6426	-0-	-1604	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	4609	-0-	-3544	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975																	
05	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210																	
05	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7298	-0-	-483	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6076	-0-	-1454	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535																	
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450																	
05	1240	N	484	-0-	-756	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	484	-0-	-596	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	48	-0-	-2246	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	763	-0-	-797	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	311	-0-	-20738	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	43	-0-	-20327	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	21049	X	3809	-0-	-17240	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	9432	-0-	-11028	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15055	-0-	-2675	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
*10	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-	18277	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	1356	-0-	-4565	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	543	-0-	-5187	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8515	-0-	-971	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5919	-0-	-3021	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7296	-0-	-1446	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8024	-0-	-656	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8172	-0-	-228	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6751	-0-	-1774	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
*10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9087	-0-	-1112	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8034	-0-	-1700	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8490	-0-	-593	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7006	-0-	-1784	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
*10	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4880	-0-	-1382	-0-	4877	3	3	9	N	3	1	8			107
06	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4852	3	25	9	N	23	84	1			46
07	5239	X	5106	-0-	-133	-0-	5100	3	6	9	N	5					51
08	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5156	3	3	9	N	3					54
09	5070	X	2303	-0-	-2767	-0-	2302	3	1	9	N	1					55
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6064	-0-	-725	-0-	6064	2			N	-0-					2
06	6540	X	5249	-0-	-1291	-0-	5249	2			N	-0-					2
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	5615	2			N	-0-					2
08	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	5634	2			N	-0-					2
09	5880	X	5305	-0-	-575	-0-	5305	2			N	-0-					2
10	5859	X	5483	-0-	-376	-0-	5483	2			N	-0-					2

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12784	-0-	-1042	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
06	13380	X	11755	-0-	-1625	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12363	-0-	-967	-0-	12363	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	12258	-0-	-948	-0-	12258	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	11489	-0-	-1231	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
10	12648	X	11762	-0-	-886	-0-	11762	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8221	3	13	9	Y	12					98
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7942	3	2	9	Y	2					100
07	7936	X	7049	-0-	-887	-0-	7049	3			Y	-0-					100
08	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	7452	3			Y	-0-					100
09	7694	X	7268	-0-	-426	-0-	7218	3	50	9	Y	45	107	1			38
10	7719	X	7479	-0-	-240	-0-	7479	3			Y	-0-					38

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4842	-0-	-438	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5259	-0-	-197	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6118	-0-	-1663	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6124	-0-	-1376	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5754	-0-	-1116	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	9350	-0-	-7173	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12952	-0-	-3038	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13337	-0-	-861	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11864	-0-	-1096	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13487	-0-	-1300	-0-	13487	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9841	-0-	-1288	-0-	9841	3			Y	-0-					35
06	9990	X	9616	-0-	-374	-0-	9616	3			Y	-0-					35
07	10323	X	9394	-0-	-929	-0-	9393	3	1	9	Y	1					36
08	10323	X	10161	-0-	-162	-0-	10160	3	1	9	Y	1					37
09	9960	X	9872	-0-	-88	-0-	9836	3	36	9	Y	33					70
*10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			Y	-0-					70

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9450	-0-	-718	-0-	9450	3			Y	-0-					14
06	9840	X	9140	-0-	-700	-0-	9140	3			Y	-0-					14
07	10168	X	9385	-0-	-783	-0-	9385	3			Y	-0-					14
08	10075	X	9334	-0-	-741	-0-	9334	3			Y	-0-					14
09	9570	X	9004	-0-	-566	-0-	9004	3			Y	-0-					14
10	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	3			Y	-0-					14

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7785	3	1	9	Y	1					11
06	8370	X	7507	-0-	-863	-0-	7507	3			Y	-0-					11
07	8649	X	7343	-0-	-1306	-0-	7343	3			Y	-0-					11
08	7998	X	7260	-0-	-738	-0-	7260	3			Y	-0-					11
09	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7228	3			Y	-0-					11
10	7688	X	7038	-0-	-650	-0-	7038	3			Y	-0-					11

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	2572	-0-	-5271	-0-	2570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6510	X	3291	-0-	-3219	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	4163	-0-	-2564	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	3980	-0-	-2747	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	459	-0-	-561	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13230	-0-	-3696	-0-	13230	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	11966	-0-	-4384	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	12424	-0-	-4006	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
08	16120	X	14261	-0-	-1859	-0-	14261	3			N	-0-					-0-
09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
*10	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9559	-0-	-702	-0-	9559	3			Y	-0-					14
06	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	3			Y	-0-					14
07	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	9289	3			Y	-0-					14
08	9610	X	9266	-0-	-344	-0-	9266	3			Y	-0-					14
09	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	3			Y	-0-					14
10	9548	X	9307	-0-	-241	-0-	9307	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7366	-0-	-725	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6894	-0-	-636	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7062	-0-	-719	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6941	-0-	-840	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6733	-0-	-407	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9588	-0-	-611	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9258	-0-	-507	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
*10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7636	-0-	-610	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7342	-0-	-458	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	6749	-0-	-1218	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
*10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2918	-0-	-2011	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2621	-0-	-1879	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2358	-0-	-2292	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1204	-0-	-3384	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2225	-0-	-2215	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6881	-0-	-649	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7468	-0-	-313	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7454	-0-	-420	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7183	-0-	-437	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7234	-0-	-485	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	3			N	-0-					1
06	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	3			N	-0-					1
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	3			N	-0-					1
08	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	4560	3			N	-0-					1
09	4950	X	4507	-0-	-443	-0-	4507	3			N	-0-					1
10	4774	X	4658	-0-	-116	-0-	4658	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4411	3	1	9	N	1	1	8			92
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4305	3	17	9	N	15	93	1			14
07	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4535	3	17	9	N	15					29
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4384	3	23	9	N	21					50
09	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	4234	3	17	9	N	15					65
10	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	4269	3	3	9	N	3					68

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1609	-0-	-1491	3631	1603	3	6	9	N	5	3	8			90
06	3000	N	2153	-0-	-847	2784	2139	3	14	9	N	13	1	8			102
07	3100	N	1627	-0-	-1473	1311	1618	3	9	9	N	8					110
08	3100	N	2003	-0-	-1097	214	2000	3	3	9	N	3	101	1			12
09	2160	N	1890	-0-	-270	-0-	1887	3	3	9	N	3					15
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2	9	N	2					17

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	3	9	9	N	8	3	8			84
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	3	13	9	N	12	1	8			95
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2139	3	6	9	N	5					100
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2053	3	39	9	N	35	65	1			70
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1873	3	22	9	N	20					90
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1853	3	44	9	N	40					130

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	771	1	3124	3	Y	10	10	8			9
							11	9									
06	4140	X	3526	-0-	-614	-0-	711	1	2813	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
07	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	748	1	3351	3	Y	-0-					9
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	753	1	3794	3	Y	-0-					9
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	787	1	3546	3	Y	-0-					9
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	773	1	3313	3	Y	-0-					9

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	161	-0-	-924	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	6039	-0-	-4284	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7919	-0-	-2071	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9542	-0-	-409	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8968	-0-	-983	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9473	-0-	-157	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
*10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

05	13330	X	13017	-0-	-313	-0-	13017	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	12125	-0-	-745	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	12579	-0-	-689	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12323	-0-	-790	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
09	12680	X	11829	-0-	-851	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	11851	-0-	-673	-0-	11851	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

05	11439	X	10568	-0-	-871	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9922	-0-	-1148	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10235	-0-	-832	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10183	-0-	-481	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9899	-0-	-331	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9953	-0-	-370	-0-	9953	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

05	21762	X	13260	-0-	-8502	-0-	13260	2			N	-0-					2
06	21060	X	17027	-0-	-4033	-0-	17027	2			N	-0-					2
07	21762	X	18296	-0-	-3466	-0-	18296	2			N	-0-					2
08	19995	X	19180	-0-	-815	-0-	19180	2			N	-0-					2
09	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	19908	2			N	-0-					2
*10	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

05	22661	X	16056	-0-	-6605	-0-	16056	2			N	-0-					1
06	21930	X	15550	-0-	-6380	-0-	15550	2			N	-0-					1
07	21731	X	15779	-0-	-5952	-0-	15779	2			N	-0-					1
08	21731	X	17154	-0-	-4577	-0-	17154	2			N	-0-					1
09	20992	X	15268	-0-	-5724	-0-	15268	2			N	-0-					1
10	16058	X	15147	-0-	-911	-0-	15147	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					4
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					4
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					4
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					4
09	5040	X	3961	-0-	-1079	-0-	3961	2			N	-0-					4
10	5735	X	4453	-0-	-1282	-0-	4453	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

05	18166	X	11574	-0-	-6592	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17540	-0-	-192	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16237	-0-	-1495	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16656	-0-	-1074	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16239	-0-	-2082	-0-	16239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	3			N	-0-					63
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					63
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					63
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					63
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					63
*10	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					63

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

05	2976	X	1395	-0-	-1581	-0-	1395	2			N	-0-					1
06	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-					1
07	1147	X	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					1
08	1395	X	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					1
09	2340	X	519	-0-	-1821	-0-	519	2			N	-0-					1
10	2418	X	60	-0-	-2358	-0-	60	2			N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

05	8804	X	8760	-0-	-44	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8185	-0-	-425	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8392	-0-	-505	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8514	-0-	-383	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8195	-0-	-295	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8221	-0-	-428	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

05	2480	X	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1348	-0-	-572	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

05	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	5869	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10342	-0-	-2337	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9866	-0-	-2404	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10140	-0-	-2539	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10644	-0-	-795	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9926	-0-	-904	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3364	-0-	-728	-0-	3364	3			N	-0-					8
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3188	3			N	-0-					8
07	3503	X	1943	-0-	-1560	-0-	1943	3			N	-0-					8
08	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-	1620	3			N	-0-					8
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					8
*10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					8

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	1510	-0-	-6410	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	359	-0-	-7856	-0-	359	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7659	-0-	-680	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7907	-0-	-432	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7881	-0-	-189	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9150	-0-	-750	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9320	-0-	-786	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9527	-0-	-362	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8840	-0-	-520	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8985	-0-	-656	-0-	8985	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4082	-0-	-382	-0-	4082	2			N	-0-					2
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3839	2			N	-0-					2
07	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2			N	-0-					2
08	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	3674	2			N	-0-					2
09	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2			N	-0-					2
10	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20243	-0-	20243	407049	20243	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20026	-0-	20026	427075	20026	2			N	-0-					-0-
07	446653	X	19578	-0-	-427075	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	20045	-0-	-2864	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	18850	-0-	-2990	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	18559	-0-	-2149	-0-	18559	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	3659	-0-	-344	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					156
06	10740	X	9377	-0-	-1363	-0-	9377	3			N	-0-					156
07	11501	X	11212	-0-	-289	-0-	11212	3			N	-0-					156
08	11501	X	11063	-0-	-438	-0-	11063	3			N	-0-					156
09	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	10518	3			N	-0-					156
10	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	10603	3			N	-0-					156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4984	-0-	-1436	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5570	-0-	-909	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
*10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	888	-0-	-1932	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1980	-0-	-748	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5142	-0-	-768	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11268	-0-	-942	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	9247	-0-	-3711	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12369	-0-	-589	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12086	-0-	-454	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11354	-0-	-302	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2001	-0-	-1099	2608	2001	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1801	-0-	-1199	1409	1801	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	1496	-0-	-1409	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

05	2666	X	2096	-0-	-570	-0-	400	1	1696	3	N	-0-					3
06	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	388	1	2116	3	N	-0-					3
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	410	1	2555	3	N	-0-					3
08	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	409	1	2172	3	N	-0-					3
09	2490	X	2155	-0-	-335	-0-	393	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2144	-0-	-832	-0-	387	1	1757	3	N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

05	12989	X	11553	-0-	-1436	-0-	11553	3			N	-0-					31
06	12570	X	10428	-0-	-2142	-0-	10428	3			N	-0-					31
07	12989	X	10709	-0-	-2280	-0-	10709	3			N	-0-					31
08	12338	X	10230	-0-	-2108	-0-	10230	3			N	-0-					31
09	11574	X	9563	-0-	-2011	-0-	9563	3			N	-0-					31
10	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	10216	3			N	-0-					31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3156	-0-	-654	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13687	3	9	9	Y	8	52	1			5
06	13290	X	12819	-0-	-471	-0-	12789	3	30	9	Y	27					32
07	13919	X	12828	-0-	-1091	-0-	12825	3	3	9	Y	3					35
08	13919	X	12994	-0-	-925	-0-	12969	3	25	9	Y	23	52	1			6
09	13470	X	12325	-0-	-1145	-0-	12323	3	2	9	Y	2	10	1			9
10	13237	X	12440	-0-	-797	-0-	12440	3			Y	-0-					9

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

05	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3			N	-0-					2
06	5550	X	4720	-0-	-830	-0-	4720	3			N	-0-					2
07	5611	X	4806	-0-	-805	-0-	4806	3			N	-0-					2
08	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	4891	3			N	-0-					2
09	4920	X	4601	-0-	-319	-0-	4601	3			N	-0-					2
10	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	4490	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	1			N	-0-					8
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					8
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					8
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	1			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	400	1	9	9	N	8					8

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6581	-0-	-1355	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6106	-0-	-1574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	4344	-0-	-2786	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4516	-0-	-2324	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	3673	-0-	-2899	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	3			Y	-0-					30
06	6000	X	5668	-0-	-332	-0-	5668	3			Y	-0-					30
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	3			Y	-0-					30
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					30
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			Y	-0-					30
*10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-					30

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10280	-0-	-756	-0-	10280	3			Y	-0-					87
06	10590	X	9719	-0-	-871	-0-	9719	3			Y	-0-					87
07	10602	X	9806	-0-	-796	-0-	9806	3			Y	-0-					87
08	10385	X	9089	-0-	-1296	-0-	9089	3			Y	-0-					87
09	10050	X	9377	-0-	-673	-0-	9377	3			Y	-0-					87
10	10292	X	9462	-0-	-830	-0-	9462	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10247	-0-	-1223	-0-	10247	3			Y	-0-					47
06	11100	X	9424	-0-	-1676	-0-	9424	3			Y	-0-					47
07	10974	X	9438	-0-	-1536	-0-	9438	3			Y	-0-					47
08	10478	X	9513	-0-	-965	-0-	9513	3			Y	-0-					47
09	9930	X	8835	-0-	-1095	-0-	8835	3			Y	-0-					47
10	9889	X	8925	-0-	-964	-0-	8925	3			Y	-0-					47

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11393	-0-	-480	-0-	11393	3			Y	-0-					19
06	11460	X	10843	-0-	-617	-0-	10843	3			Y	-0-					19
07	11842	X	11116	-0-	-726	-0-	11116	3			Y	-0-					19
08	11811	X	11208	-0-	-603	-0-	11208	3			Y	-0-					19
09	11250	X	10638	-0-	-612	-0-	10638	3			Y	-0-					19
10	11408	X	10908	-0-	-500	-0-	10908	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10646	-0-	-390	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9986	-0-	-544	-0-	9986	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10454	-0-	-334	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
09	10290	X	9378	-0-	-912	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9570	-0-	-1063	-0-	9570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	13696	-0-	-3354	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13127	-0-	-2293	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13199	-0-	-2735	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	12236	-0-	-3698	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11639	-0-	-1621	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12606	-0-	-1065	-0-	12597	3	9	9	Y	8	49	1			4
06	11970	X	11950	-0-	-20	-0-	11921	3	29	9	Y	26					30
07	12524	X	12372	-0-	-152	-0-	12370	3	2	9	Y	2					32
08	12617	X	12528	-0-	-89	-0-	12504	3	24	9	Y	22	49	1			5
09	12210	X	12029	-0-	-181	-0-	12028	3	1	9	Y	1	9	1			9
10	12617	X	12382	-0-	-235	-0-	12382	3			Y	-0-					9

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7025	-0-	-570	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6368	-0-	-982	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6510	-0-	-837	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6528	-0-	-757	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6371	-0-	-529	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6370	-0-	-605	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5736	-0-	-1104	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5828	-0-	-899	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	2464	-0-	-7673	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9627	-0-	-183	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8666	-0-	-1471	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8150	-0-	-1987	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9054	-0-	-587	-0-	9054	3			N	-0-					1
06	9210	X	8423	-0-	-787	-0-	8423	3			N	-0-					1
07	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	8379	3			N	-0-					1
08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	8976	3			N	-0-					1
09	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	8831	3			N	-0-					1
10	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	8176	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11061	-0-	-879	-0-	11061	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11151	-0-	-784	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	10620	-0-	-660	-0-	10620	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	10842	-0-	-504	-0-	10842	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7301	-0-	-480	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6345	-0-	-1033	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5868	-0-	-1272	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5950	-0-	-1211	-0-	5950	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	729	1	4562	3	N	11	2	8			169
							12	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	768	1	4434	3	N	29	176	1			22
							32	9									
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	823	1	4255	3	N	20					42
							22	9									
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	822	1	4306	3	N	20					62
							22	9									
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	796	1	3902	3	N	15					77
							17	9									
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	797	1	3754	3	N	3					80
							3	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3420	-0-	-570	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3477	-0-	-367	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9111	-0-	-1419	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9965	-0-	-1164	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8689	-0-	-2440	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8857	-0-	-1900	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9300	-0-	-1680	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	612	-0-	-10734	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
10	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11410	-0-	-230	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
07	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7056	-0-	-1221	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6599	-0-	-1411	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6689	-0-	-627	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9821	-0-	-657	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	8560	-0-	-1580	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9829	-0-	-29	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9704	-0-	-123	-0-	9704	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
06	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	3			N	-0-					-0-
07	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	3			N	-0-					-0-
08	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
09	10828	X	10102	-0-	-726	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	10238	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			Y	-0-					11
06	4680	X	3707	-0-	-973	-0-	3707	3			Y	-0-					11
07	4867	X	3524	-0-	-1343	-0-	3524	3			Y	-0-					11
08	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3			Y	-0-					11
09	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	3919	3			Y	-0-					11
10	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			Y	-0-					11

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	416	-0-	-638	-0-	416	1			Y	-0-			8	1	14
06	1020	X	409	-0-	-611	-0-	409	1			Y	-0-			8	1	6
07	1054	X	397	-0-	-657	-0-	397	1			Y	-0-			5	1	1
08	434	X	411	-0-	-23	-0-	409	1	2	9	Y	2					3
09	420	X	406	-0-	-14	-0-	400	1	6	9	Y	5					8
10	434	X	396	-0-	-38	-0-	396	1			Y	-0-			6	1	2

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5381	-0-	-509	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12046	-0-	-757	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	11380	-0-	-740	-0-	11380	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11638	-0-	-576	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11368	-0-	-691	-0-	11368	3			N	-0-					-0-
09	11670	X	10661	-0-	-1009	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11119	-0-	-816	-0-	11119	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	4264	X	3823	-0-	-441	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

05	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4716	-0-	-234	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

05	5549	X	5114	-0-	-435	-0-	619	1	4485	3	N	9					71
							10	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	600	1	4900	3	N	5					76
							6	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	619	1	4954	3	N	15					91
							17	9									
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	620	1	4710	3	N	41	86	1			46
							45	9									
09	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	600	1	4476	3	N	17					63
							19	9									
10	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	618	1	4041	3	N	12					75
							13	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

05	15221	X	13850	-0-	-1371	-0-	13814	3	36	9	N	33					64
06	14730	X	13351	-0-	-1379	-0-	13351	3			N	-0-					64
07	15128	X	13326	-0-	-1802	-0-	13300	3	26	9	N	24					88
08	14787	X	13272	-0-	-1515	-0-	13246	3	26	9	N	24					112
09	13754	X	12720	-0-	-1034	-0-	12720	3			N	-0-					112
10	13330	X	13149	-0-	-181	-0-	13149	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9745	3	23	9	N	21					34
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					34
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10109	3	21	9	N	19					53
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9899	3	19	9	N	17					70
09	9450	X	9300	-0-	-150	-0-	9300	3			N	-0-					70
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	9650	3			N	-0-					70

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2214	-0-	-546	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1650	-0-	-1202	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13097	-0-	-1411	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	12278	-0-	-1612	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12546	-0-	-1404	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	12500	-0-	-1171	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	11462	-0-	-1408	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	11926	-0-	-815	-0-	11926	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6706	-0-	-1304	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6949	-0-	-1452	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	7878	X	6472	-0-	-1406	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8316	-0-	-550	-0-	8316	3			Y	-0-					91
06	8400	X	7948	-0-	-452	-0-	7948	3			Y	-0-					91
07	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	8246	3			Y	-0-					91
08	8401	X	8244	-0-	-157	-0-	8244	3			Y	-0-					91
09	8040	X	7803	-0-	-237	-0-	7803	3			Y	-0-					91
10	8308	X	8134	-0-	-174	-0-	8134	3			Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3			Y	-0-					52
06	7530	X	6773	-0-	-757	-0-	6773	3			Y	-0-					52
07	7750	X	7215	-0-	-535	-0-	7215	3			Y	-0-					52
08	7471	X	6816	-0-	-655	-0-	6816	3			Y	-0-					52
09	6930	X	6817	-0-	-113	-0-	6817	3			Y	-0-					52
10	7223	X	6350	-0-	-873	-0-	6350	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	3			Y	-0-					73
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	3			Y	-0-					73
07	6510	X	6329	-0-	-181	-0-	6329	3			Y	-0-					73
08	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	6113	3			Y	-0-					73
09	6210	X	5742	-0-	-468	-0-	5742	3			Y	-0-					73
10	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	6057	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11747	3	7	9	Y	6	46	1			4
06	10890	X	10662	-0-	-228	-0-	10637	3	25	9	Y	23					27
07	11656	X	10526	-0-	-1130	-0-	10524	3	2	9	Y	2					29
08	11656	X	10597	-0-	-1059	-0-	10576	3	21	9	Y	19	43	1			5
09	10848	X	9660	-0-	-1188	-0-	9659	3	1	9	Y	1	8	1			8
10	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	9487	3			Y	-0-					8

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17576	-0-	-1799	-0-	17576	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	16382	-0-	-658	-0-	16382	3			N	-0-					-0-
07	17081	X	15449	-0-	-1632	-0-	15449	3			N	-0-					-0-
08	17577	X	16097	-0-	-1480	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	15908	-0-	-1102	-0-	15908	3			N	-0-					-0-
10	17577	X	16161	-0-	-1416	-0-	16161	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12180	-0-	-251	-0-	12172	3	8	9	Y	7	45	1			5
06	11730	X	11378	-0-	-352	-0-	11352	3	26	9	Y	24					29
07	11997	X	11549	-0-	-448	-0-	11547	3	2	9	Y	2					31
08	12183	X	11476	-0-	-707	-0-	11454	3	22	9	Y	20	46	1			5
09	11790	X	11335	-0-	-455	-0-	11333	3	2	9	Y	2	9	1			9
10	12028	X	11942	-0-	-86	-0-	11942	3			Y	-0-					9

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11585	-0-	-784	-0-	11585	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10858	-0-	-812	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	11040	-0-	-740	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	10951	-0-	-643	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	10383	-0-	-837	-0-	10383	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10756	-0-	-342	-0-	10756	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	16749	-0-	-2471	-0-	16749	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	16711	-0-	-569	-0-	16711	3			N	-0-					-0-
07	16585	X	16352	-0-	-233	-0-	16352	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	12836	-0-	-3874	-0-	12836	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	15485	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

05	13578	X	12795	-0-	-783	-0-	12795	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12195	-0-	-765	-0-	12195	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12757	-0-	-573	-0-	12757	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12429	-0-	-622	-0-	12429	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	11840	-0-	-550	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	11969	-0-	-803	-0-	11969	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

05	20522	X	19077	-0-	-1445	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18425	-0-	-1435	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18852	-0-	-1391	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
08	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
09	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	18905	-0-	-160	-0-	18905	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			Y	-0-					28
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					28
07	7130	X	7020	-0-	-110	-0-	7020	3			Y	-0-					28
08	7130	X	6429	-0-	-701	-0-	6428	3	1	9	Y	1					29
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6196	3	23	9	Y	21					50
10	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	6180	3			Y	-0-					50

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

05	11377	X	9809	-0-	-1568	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9611	-0-	-829	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9619	-0-	-1045	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8862	-0-	-738	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9079	-0-	-686	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
06	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16866	-0-	-556	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
09	16904	X	16169	-0-	-735	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16568	-0-	-885	-0-	16568	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

05	11997	X	10566	-0-	-1431	-0-	10556	3	10	9	Y	9					67
06	11010	X	10116	-0-	-894	-0-	10115	3	1	9	Y	1					68
07	11191	X	10730	-0-	-461	-0-	10720	3	10	9	Y	9					77
08	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11335	3	30	9	Y	27	84	1			20
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			Y	-0-					20
*10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12391	3	11	9	Y	10					72
06	11820	X	11441	-0-	-379	-0-	11439	3	2	9	Y	2					74
07	12214	X	11892	-0-	-322	-0-	11882	3	10	9	Y	9					83
08	12400	X	11783	-0-	-617	-0-	11750	3	33	9	Y	30	91	1			22
09	12000	X	11337	-0-	-663	-0-	11337	3			Y	-0-					22
10	12400	X	12224	-0-	-176	-0-	12224	3			Y	-0-					21

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6181	-0-	-1379	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6807	-0-	-354	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6722	-0-	-315	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
*10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	3			N	-0-					31
06	5760	X	5591	-0-	-169	-0-	5591	3			N	-0-					31
07	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	3			N	-0-					31
08	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	3			N	-0-					31
09	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	5141	3			N	-0-					31
10	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10131	-0-	-657	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10106	-0-	-334	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
07	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9851	-0-	-286	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9624	-0-	-486	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	10104	-0-	-64	-0-	10104	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	181	3	1	9	Y	1					21
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					21
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					21
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					5

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6725	-0-	-2	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	4461	-0-	-2266	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	4519	-0-	-5773	-0-	4519	3			N	-0-					8
06	9750	X	8376	-0-	-1374	-0-	8376	3			N	-0-					8
07	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					8
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					8
09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-					8
*10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4559	-0-	-835	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3515	-0-	-4615	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2743	-0-	-5658	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	1200	-0-	-7201	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	5810	X	1903	-0-	-3907	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1619	-0-	-1202	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8347	-0-	-1077	-0-	8347	3			Y	-0-					8
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	8258	3			Y	-0-					8
07	8773	X	7789	-0-	-984	-0-	7789	3			Y	-0-					8
08	8711	X	7460	-0-	-1251	-0-	7460	3			Y	-0-					8
09	8250	X	7153	-0-	-1097	-0-	7153	3			Y	-0-					8
10	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	3			Y	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5567	3			Y	-0-					5
06	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	5517	3			Y	-0-					5
07	5735	X	5640	-0-	-95	-0-	5640	3			Y	-0-					5
08	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	5478	3			Y	-0-					5
09	5520	X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3			Y	-0-					5
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	1812	-0-	-7488	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	3489	-0-	-5181	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6888	-0-	-1978	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
*10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7470	-0-	-1117	-0-	7470	3			Y	-0-					7
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	3			Y	-0-					7
07	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	7416	3			Y	-0-					7
08	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7357	3			Y	-0-					7
09	7410	X	7174	-0-	-236	-0-	7174	3			Y	-0-					7
10	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	3			Y	-0-					5
06	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	5087	3			Y	-0-					5
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	5048	3			Y	-0-					5
08	5394	X	4975	-0-	-419	-0-	4975	3			Y	-0-					5
09	5160	X	4741	-0-	-419	-0-	4741	3			Y	-0-					5
10	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8210	-0-	-430	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8415	-0-	-420	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8349	-0-	-331	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	8154	-0-	-278	-0-	8154	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					31
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					31
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					31
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					31
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					31
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12467	-0-	-460	-0-	12467	3			Y	-0-					48
06	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	11454	3			Y	-0-					48
07	12617	X	11787	-0-	-830	-0-	11787	3			Y	-0-					48
08	12493	X	11645	-0-	-848	-0-	11645	3			Y	-0-					48
09	12090	X	11010	-0-	-1080	-0-	11010	3			Y	-0-					48
10	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	3			Y	-0-					48

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5657	-0-	-47	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4602	-0-	-678	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4724	-0-	-918	-0-	4724	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8920	-0-	-70	-0-	345	1	8545	3	N	27	54	1	2	8	82
							30	9									
06	8700	X	8392	-0-	-308	-0-	323	1	8049	3	N	18					100
							20	9									
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	349	1	9264	3	N	20	83	1			37
							22	9									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	345	1	9342	3	N	15					52
							17	9									
09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	293	1	9339	3	N	6					58
							7	9									
*10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	343	1	9699	3	N	11					69
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	403	1	2423	3	N	13	2	8			88
							14	9									
06	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	390	1	2206	3	N	18	1	8			105
							20	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	403	1	2914	3	N	16	96	1			25
							18	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	400	1	3378	3	N	1					26
							1	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	390	1	3631	3	N	-0-					26
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	400	1	3882	3	N	8					34
							9	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

05	5797	X	2405	-0-	-3392	-0-	431	1	1972	3	N	2	2	8			34
							2	9									
06	4920	X	453	-0-	-4467	-0-	452	1	1	9	N	1	1	8			34
07	4960	X	471	-0-	-4489	-0-	471	1			N	-0-					34
08	2697	X	478	-0-	-2219	-0-	478	1			N	-0-					34
09	2340	X	940	-0-	-1400	-0-	483	1	457	3	N	-0-					34
10	1612	X	1069	-0-	-543	-0-	526	1	543	3	N	-0-					34

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

05	6944	X	5918	-0-	-1026	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5671	-0-	-899	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5511	-0-	-906	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5772	-0-	-490	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5375	-0-	-546	-0-	5375	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

05	5487	X	109	-0-	-5378	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2375	-0-	-2935	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2595	-0-	-2892	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3570	-0-	-1731	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1807	-0-	-1763	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	158	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

05	16802	X	3604	-0-	-13198	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	10821	-0-	-5439	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12295	-0-	-4166	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	12589	-0-	-3097	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	8852	-0-	-5608	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10734	-0-	-1573	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8756	-0-	-513	-0-	8756	3			N	-0-					2
06	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	8361	3			N	-0-					2
07	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3			N	-0-					2
08	8866	X	8534	-0-	-332	-0-	8534	3			N	-0-					2
09	8550	X	8225	-0-	-325	-0-	8225	3			N	-0-					2
10	8649	X	8381	-0-	-268	-0-	8381	3			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11868	-0-	-1369	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11242	-0-	-1178	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11363	-0-	-1130	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10683	-0-	-1624	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9963	-0-	-1527	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10951	-0-	-519	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	15665	-0-	-517	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14776	-0-	-284	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14927	-0-	-108	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14653	-0-	-1002	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	14033	-0-	-1117	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14576	-0-	-707	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6326	-0-	-1083	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5888	-0-	-1521	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5045	-0-	-2333	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	6370	X	5579	-0-	-791	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6708	-0-	-825	-0-	6708	3			N	-0-					40
06	7290	X	6622	-0-	-668	-0-	6622	3			N	-0-					40
07	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	6546	3			N	-0-					40
08	7285	X	6427	-0-	-858	-0-	6403	3	24	9	N	22					62
09	6840	X	6098	-0-	-742	-0-	6098	3			N	-0-					62
10	6541	X	6107	-0-	-434	-0-	6107	3			N	-0-					62

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4052	-0-	-1621	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	7109	3			Y	-0-					6
06	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	3			Y	-0-					6
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	6839	3			Y	-0-					6
08	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					6
09	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	6548	3			Y	-0-					6
10	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	6690	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8028	-0-	-590	-0-	8028	3			Y	-0-					8
06	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	7726	3			Y	-0-					8
07	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	7904	3			Y	-0-					8
08	8246	X	7839	-0-	-407	-0-	7839	3			Y	-0-					8
09	7860	X	7493	-0-	-367	-0-	7493	3			Y	-0-					8
10	7905	X	7688	-0-	-217	-0-	7688	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11
07	12307	X	11940	-0-	-367	-0-	11940	3			Y	-0-					11
08	12369	X	11607	-0-	-762	-0-	11554	3	53	9	Y	48					59
09	11914	X	10906	-0-	-1008	-0-	10906	3			Y	-0-					59
10	11501	X	11399	-0-	-102	-0-	11399	3			Y	-0-					59

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	7139	3			Y	-0-					10
06	7290	X	6588	-0-	-702	-0-	6588	3			Y	-0-					10
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	3			Y	-0-					10
08	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6305	3			Y	-0-					10
09	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	6234	3			Y	-0-					10
10	6851	X	6486	-0-	-365	-0-	6486	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	12376	-0-	-365	-0-	12375	3	1	9	Y	1					11
06	11970	X	11542	-0-	-428	-0-	11542	3			Y	-0-					11
07	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	11965	3			Y	-0-					11
08	12369	X	11912	-0-	-457	-0-	11831	3	81	9	Y	74					85
09	11970	X	11319	-0-	-651	-0-	11319	3			Y	-0-					85
10	12028	X	11660	-0-	-368	-0-	11660	3			Y	-0-					85

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14753	-0-	-1150	-0-	14753	3			N	-0-					-0-
06	15090	X	14625	-0-	-465	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
07	15469	X	14306	-0-	-1163	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	13868	-0-	-1291	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
09	14640	X	13294	-0-	-1346	-0-	13294	3			N	-0-					-0-
10	14477	X	13623	-0-	-854	-0-	13623	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3591	-0-	-39	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6767	-0-	-332	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	6665	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3903	3	15	9	N	14					25
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	4008	3	12	9	N	11					36
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4157	3	14	9	N	13					49
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3633	3	25	9	N	23					72
09	4020	X	3160	-0-	-860	-0-	3146	3	14	9	N	13					85
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3641	3	3	9	N	3					88

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
07	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5883	-0-	-224	-0-	620	1	5253	3	N	9	2	8			65
							10	9									
06	5490	X	5338	-0-	-152	-0-	600	1	4725	3	N	12					77
							13	9									
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	620	1	5338	3	N	8					85
							9	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	620	1	5312	3	N	5					90
							6	9									
09	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	584	1	4804	3	N	-0-					90
10	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	620	1	5089	3	N	4					94
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4252	-0-	-1328	-0-	493	1	3750	3	N	8	3	8			25
							9	9									
06	4980	X	4401	-0-	-579	-0-	479	1	3904	3	N	16	1	8			40
							18	9									
07	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	496	1	3808	3	N	9					49
							10	9									
08	4309	X	4307	-0-	-2	-0-	496	1	3810	3	N	1					50
							1	9									
09	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	480	1	3817	3	N	2					52
							2	9									
10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	492	1	3887	3	N	6					58
							7	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	442	1	3866	3	Y	10	7	8			18
							11	9									
06	5250	X	3276	-0-	-1974	-0-	458	1	2815	3	Y	3	2	8			19
							3	9									
07	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	466	1	3467	3	Y	2					21
							2	9									
08	4309	X	3467	-0-	-842	-0-	473	1	2994	3	Y	-0-					21
09	4170	X	3590	-0-	-580	-0-	458	1	3132	3	Y	-0-					21
10	4309	X	3640	-0-	-669	-0-	459	1	3181	3	Y	-0-					21

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	387	1	4756	3	Y	8	4	8			54
							9	9									
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	348	1	4675	3	Y	3	1	8			56
							3	9									
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	363	1	4881	3	Y	1					57
							1	9									
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	364	1	4991	3	Y	-0-					57
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	352	1	4825	3	Y	-0-					57
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	376	1	4625	3	Y	-0-					57

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7658	-0-	-1012	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8361	-0-	-598	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8391	-0-	-568	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8266	-0-	-164	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8041	-0-	-174	-0-	894	1	6940	3	N	188	206	1	4	8	99
							207	9									
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	843	1	6969	3	N	131	170	1	1	8	59
							144	9									
07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	857	1	7236	3	N	146					205
							161	9									
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	892	1	6822	3	N	151	158	1			198
							166	9									
09	7950	X	7268	-0-	-682	-0-	752	1	6367	3	N	135	173	1			160
							149	9									
10	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	791	1	6680	3	N	143	172	1			131
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	5567	-0-	-1753	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	573	1	3605	3	N	4	3	8			70
							4	9									
06	3870	X	3555	-0-	-315	-0-	201	1	3326	3	N	25	1	8			94
							28	9									
07	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	210	1	3542	3	N	6					100
							7	9									
08	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	620	1	3148	3	N	2					102
							2	9									
09	3870	X	3799	-0-	-71	-0-	203	1	3587	3	N	8	88	1			22
							9	9									
*10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	576	1	4406	3	N	6					28
							7	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

05	11067	X	4602	-0-	-6465	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	7918	-0-	-2792	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
09	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	3			N	-0-					-0-
*10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

05	8618	X	7533	-0-	-1085	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
07	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12322	X	11334	-0-	-988	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11503	-0-	-680	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
*10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

05	12059	X	10490	-0-	-1569	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9664	-0-	-1000	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7583	-0-	-2617	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9521	-0-	-957	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	13194	-0-	-3019	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
06	15420	X	10744	-0-	-4676	-0-	10744	3			N	-0-					-0-
07	15934	X	13779	-0-	-2155	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	13961	-0-	-1756	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
09	14680	X	12674	-0-	-2006	-0-	12674	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	13029	-0-	-735	-0-	13029	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	7629	-0-	-6910	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6039	-0-	-6771	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11450	-0-	-1570	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
*10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	19521	-0-	-412	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	18749	-0-	-151	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18387	-0-	-957	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
*10	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	12401	-0-	-3440	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	11180	-0-	-4000	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10072	-0-	-5304	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10690	-0-	-3911	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10610	-0-	-2560	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	11060	-0-	-255	-0-	11060	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8304	-0-	-756	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8822	-0-	-757	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8610	-0-	-969	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	9112	X	8381	-0-	-731	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8742	-0-	-124	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	13254	-0-	-1812	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12550	-0-	-1580	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12867	-0-	-1548	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12775	-0-	-1237	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12210	-0-	-660	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12432	-0-	-433	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10846	-0-	-934	-0-	10846	3			N	-0-					2
06	11250	X	10317	-0-	-933	-0-	10317	3			N	-0-					2
07	11098	X	10149	-0-	-949	-0-	10149	3			N	-0-					2
08	10850	X	10064	-0-	-786	-0-	10064	3			N	-0-					2
09	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9891	3			N	-0-					2
10	10602	X	10257	-0-	-345	-0-	10257	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13594	-0-	-232	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12716	-0-	-634	-0-	12716	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	11925	-0-	-1374	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	12513	-0-	-1096	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11943	-0-	-1227	-0-	11943	3			N	-0-					-0-
10	12865	X	12181	-0-	-684	-0-	12181	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14447	-0-	-805	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14168	-0-	-592	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14127	-0-	-1125	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13050	-0-	-1675	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12921	-0-	-1239	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13194	-0-	-1438	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	13356	-0-	-3074	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13474	-0-	-2366	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13953	-0-	-1981	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13766	-0-	-1889	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13032	-0-	-1038	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13157	-0-	-762	-0-	13157	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9580	-0-	-1208	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	9464	-0-	-736	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9703	-0-	-713	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9454	-0-	-621	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8856	-0-	-894	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	17773	-0-	-982	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	17010	-0-	-540	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	16929	-0-	-1206	-0-	16929	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	16988	-0-	-806	-0-	16988	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	16248	-0-	-972	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	16707	-0-	-374	-0-	16707	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10104	-0-	-746	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9821	-0-	-679	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9540	-0-	-1310	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9528	-0-	-981	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	9940	X	8763	-0-	-1177	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8735	-0-	-1030	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11431	-0-	-509	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11162	-0-	-835	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11467	-0-	-530	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10807	-0-	-803	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	11139	-0-	-641	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	3			Y	-0-					41
06	7860	X	6959	-0-	-901	-0-	6959	3			Y	-0-					41
07	7874	X	7340	-0-	-534	-0-	7340	3			Y	-0-					41
08	7595	X	6980	-0-	-615	-0-	6827	3	153	9	Y	139					180
09	7230	X	6594	-0-	-636	-0-	6571	3	23	9	Y	21					201
10	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	3			Y	-0-					201

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	5169	-0-	-5154	-0-	5169	3			Y	-0-					17
06	9990	X	5781	-0-	-4209	-0-	5781	3			Y	-0-					17
07	9734	X	5861	-0-	-3873	-0-	5861	3			Y	-0-					17
08	8587	X	7457	-0-	-1130	-0-	7457	3			Y	-0-					17
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			Y	-0-					17
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			Y	-0-					17

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7195	-0-	-896	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	4463	-0-	-5364	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6876	-0-	-2784	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
*10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	1972	-0-	-5716	-0-	1972	2			N	-0-					2
06	7440	X	5431	-0-	-2009	-0-	5431	2			N	-0-					2
07	7688	X	6435	-0-	-1253	-0-	6435	2			N	-0-					2
08	7657	X	6576	-0-	-1081	-0-	6576	2			N	-0-					2
09	6750	X	4532	-0-	-2218	-0-	4532	2			N	-0-					2
10	6448	X	4101	-0-	-2347	-0-	4101	2			N	-0-					2

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	3			N	-0-					-0-
06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	13084	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	11979	-0-	-1506	-0-	11979	3			N	-0-					-0-
09	12954	X	12308	-0-	-646	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
10	13299	X	13046	-0-	-253	-0-	13046	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10337	-0-	-1660	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9687	-0-	-1535	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	9216	-0-	-1644	-0-	9216	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9129	-0-	-1194	-0-	9129	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	11006	-0-	-64	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10921	-0-	-208	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
*10	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

05	12307	X	12133	-0-	-174	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11451	-0-	-459	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11090	-0-	-1124	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10542	-0-	-1278	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10624	-0-	-691	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

05	16058	X	13766	-0-	-2292	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12597	-0-	-2433	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13342	-0-	-1879	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13322	-0-	-1279	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11900	-0-	-2050	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11859	-0-	-1905	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

05	15190	X	13979	-0-	-1211	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13434	-0-	-1116	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
07	14818	X	13693	-0-	-1125	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	13269	-0-	-1177	-0-	13269	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	13073	-0-	-637	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13345	-0-	-264	-0-	13345	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

05	15779	X	14924	-0-	-855	-0-	14924	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	14400	-0-	-810	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	14725	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14357	-0-	-1050	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	13759	-0-	-941	-0-	13759	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	14046	-0-	-617	-0-	14046	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

05	14322	X	13979	-0-	-343	-0-	13979	3			N	-0-					17
06	13650	X	13345	-0-	-305	-0-	13345	3			N	-0-					17
07	14105	X	13785	-0-	-320	-0-	13785	3			N	-0-					17
08	14074	X	13713	-0-	-361	-0-	13685	3	28	9	N	25					42
09	13530	X	12881	-0-	-649	-0-	12881	3			N	-0-					42
10	13733	X	13277	-0-	-456	-0-	13277	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	744	N	70	-0-	-674	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

05	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3			Y	-0-					163
06	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	3			Y	-0-					163
07	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	3			Y	-0-					163
08	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	3			Y	-0-					163
09	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					163
10	13919	X	13896	-0-	-23	-0-	13896	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

05	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7659	-0-	-771	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	6113	-0-	-2197	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

05	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6390	-0-	-900	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6484	-0-	-1049	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			Y	-0-					48
06	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	3			Y	-0-					48
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3			Y	-0-					48
08	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	3			Y	-0-					48
09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			Y	-0-					48
*10	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

05	17763	X	16535	-0-	-1228	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	16679	-0-	-61	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15156	-0-	-2142	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14681	-0-	-2586	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
09	16462	X	14082	-0-	-2380	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14046	-0-	-896	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
07	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	23972	2			N	-0-					-0-
08	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	21795	-0-	-1125	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22125	-0-	-1838	-0-	22125	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13077	-0-	-1369	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12660	-0-	-1200	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12857	-0-	-1031	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12830	-0-	-1058	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12063	-0-	-807	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12623	-0-	-459	-0-	12623	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	25771	-0-	-3121	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22886	-0-	-4324	-0-	22886	2			N	-0-					-0-
07	29667	X	26709	-0-	-2958	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	26750	-0-	-2917	-0-	26750	2			N	-0-					-0-
09	28486	X	25739	-0-	-2747	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	23779	-0-	-2943	-0-	23779	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	15332	-0-	-1749	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14855	-0-	-1675	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14994	-0-	-2087	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14022	-0-	-1323	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	3			N	-0-					-0-
06	16110	X	14709	-0-	-1401	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	14828	-0-	-1819	-0-	14828	3			N	-0-					-0-
08	16647	X	14264	-0-	-2383	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
09	15536	X	13394	-0-	-2142	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	14181	-0-	-947	-0-	14181	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5745	3			Y	-0-					36
06	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	5654	3			Y	-0-					36
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			Y	-0-					36
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-					36
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					36
10	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	5828	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2958	-0-	-3180	-0-	610	1	2305	3	N	39	9	8			102
							43	9									
06	4620	X	280	-0-	-4340	-0-	179	1	94	3	N	6	1	8			107
							7	9									
07	3813	X	3012	-0-	-801	-0-	600	1	2391	3	N	19					126
							21	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	543	1	2658	3	N	27					153
							30	9									
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					153
10	3007	X	504	-0-	-2503	-0-	469	1	35	9	N	32					185

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44888	X	35392	-0-	-9496	-0-	35392	3			N	-0-					-0-
06	40230	X	32907	-0-	-7323	-0-	32907	3			N	-0-					-0-
07	39215	X	32801	-0-	-6414	-0-	32801	3			N	-0-					-0-
08	37758	X	31685	-0-	-6073	-0-	31685	3			N	-0-					-0-
09	35610	X	29523	-0-	-6087	-0-	29523	3			N	-0-					-0-
10	32333	X	29632	-0-	-2701	-0-	29632	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7874	-0-	-744	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7543	-0-	-707	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6000	-0-	-2525	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6631	-0-	-1409	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6298	-0-	-1390	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5863	-0-	-399	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5210	-0-	-850	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5400	X	4822	-0-	-578	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16972	-0-	-698	-0-	16972	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	15947	-0-	-1153	-0-	15947	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	17007	-0-	-632	-0-	17007	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	16143	-0-	-1155	-0-	16143	3			N	-0-					-0-
09	16500	X	15570	-0-	-930	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	15859	-0-	-1067	-0-	15859	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	4677	3	286	9	N	260	167	1	5	8	138
06	4980	X	4684	-0-	-296	-0-	4491	3	193	9	N	175	163	1	1	8	149
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	4898	3	330	9	N	300	170	1			279
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4751	3	262	9	N	238	339	1			178
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4202	3	226	9	N	205	173	1			210
10	5239	X	5064	-0-	-175	-0-	4796	3	268	9	N	244	332	1			122

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

05	4216	X	3182	-0-	-1034	-0-	613	1	2543	3	N	24					32
							26	9									
06	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	600	1	2389	3	N	5					37
							6	9									
07	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	617	1	2423	3	N	12					49
							13	9									
08	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	603	1	2230	3	N	6					55
							7	9									
09	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	600	1	2556	3	N	10					65
							11	9									
10	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	618	1	2172	3	N	4					69
							4	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

05	34937	X	26593	-0-	-8344	-0-	26593	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	26522	-0-	-5218	-0-	26522	3			N	-0-					-0-
07	30473	X	26464	-0-	-4009	-0-	26464	3			N	-0-					-0-
08	28582	X	24607	-0-	-3975	-0-	24607	3			N	-0-					-0-
09	26520	X	23192	-0-	-3328	-0-	23192	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	23166	-0-	-2905	-0-	23166	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

05	50933	X	35987	-0-	-14946	-0-	35987	3			N	-0-					-0-
06	49290	X	33332	-0-	-15958	-0-	33332	3			N	-0-					-0-
07	40889	X	33013	-0-	-7876	-0-	33013	3			N	-0-					-0-
08	39091	X	31722	-0-	-7369	-0-	31722	3			N	-0-					-0-
09	36300	X	29501	-0-	-6799	-0-	29501	3			N	-0-					-0-
10	32519	X	30003	-0-	-2516	-0-	30003	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

05	28551	X	25065	-0-	-3486	-0-	25065	3			N	-0-					-0-
06	27630	X	22595	-0-	-5035	-0-	22595	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	22499	-0-	-5463	-0-	22499	3			N	-0-					-0-
08	27373	X	21917	-0-	-5456	-0-	21917	3			N	-0-					-0-
09	25560	X	20541	-0-	-5019	-0-	20541	3			N	-0-					-0-
10	22258	X	20086	-0-	-2172	-0-	20086	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	806	N	71	-0-	-735	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	15772	-0-	-2022	-0-	15772	3			N	-0-					-0-
06	16950	X	15546	-0-	-1404	-0-	15546	3			N	-0-					-0-
07	17329	X	16013	-0-	-1316	-0-	16013	3			N	-0-					-0-
08	17298	X	15886	-0-	-1412	-0-	15886	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	15336	-0-	-954	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	15790	-0-	-237	-0-	15790	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3415	X	3174	-0-	-241	-0-	3174	3			Y	-0-					30
06	2640	X	1471	-0-	-1169	-0-	1471	3			Y	-0-					30
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					30
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					30
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					30
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8671	-0-	-226	-0-	8671	3			Y	-0-					29
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	3			Y	-0-					29
07	8866	X	8347	-0-	-519	-0-	8347	3			Y	-0-					29
08	8866	X	8154	-0-	-712	-0-	8154	3			Y	-0-					29
09	8430	X	7773	-0-	-657	-0-	7773	3			Y	-0-					29
10	8432	X	8279	-0-	-153	-0-	8279	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6189	-0-	-2460	-0-	6189	3			Y	-0-					108
06	7260	X	6186	-0-	-1074	-0-	6186	3			Y	-0-					108
07	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	6662	3			Y	-0-					108
08	6541	X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	3			Y	-0-					108
09	6180	X	4926	-0-	-1254	-0-	4926	3			Y	-0-					108
10	6665	X	5430	-0-	-1235	-0-	5430	3			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	4100	-0-	-9013	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
07	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-					-0-
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	3			N	-0-					-0-
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
*10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	20547	-0-	-967	-0-	20545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20700	X	19893	-0-	-807	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
07	21359	X	20035	-0-	-1324	-0-	20035	3			N	-0-					-0-
08	21359	X	17867	-0-	-3492	-0-	17867	3			N	-0-					-0-
09	20644	X	17872	-0-	-2772	-0-	17872	3			N	-0-					-0-
10	19871	X	17296	-0-	-2575	-0-	17296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7413	-0-	-461	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6880	-0-	-620	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6652	-0-	-788	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6249	-0-	-1191	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5878	-0-	-1322	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5626	-0-	-1287	-0-	5626	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	606	-0-	-727	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			1
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					1
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					1
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					1
10	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	3			N	-0-					1

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	21504	-0-	-1312	-0-	21504	3			N	-0-					67
06	21810	X	21014	-0-	-796	-0-	21014	3			N	-0-					67
07	22134	X	20790	-0-	-1344	-0-	20790	3			N	-0-					67
08	22134	X	20276	-0-	-1858	-0-	20276	3			N	-0-					67
09	21000	X	20087	-0-	-913	-0-	20087	3			N	-0-					67
10	21235	X	19177	-0-	-2058	-0-	19177	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	7928	-0-	-5526	-0-	7927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11190	X	8562	-0-	-2628	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	9227	-0-	-1964	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
08	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8597	-0-	-641	-0-	8597	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	24085	-0-	-2265	-0-	24084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25500	X	24363	-0-	-1137	-0-	24363	3			N	-0-					-0-
07	25668	X	23915	-0-	-1753	-0-	23915	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	23351	-0-	-1480	-0-	23351	3			N	-0-					-0-
09	24108	X	21662	-0-	-2446	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
10	23653	X	22921	-0-	-732	-0-	22921	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15747	-0-	-1055	-0-	15747	3			N	-0-					94
06	16440	X	13355	-0-	-3085	-0-	13355	3			N	-0-					94
07	16988	X	15126	-0-	-1862	-0-	15126	3			N	-0-					94
08	16058	X	14866	-0-	-1192	-0-	14866	3			N	-0-					94
09	15480	X	14989	-0-	-491	-0-	14989	3			N	-0-					94
10	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	17383	-0-	-1186	-0-	17205	3	178	9	N	162					214
06	18210	X	15713	-0-	-2497	-0-	15553	3	160	9	N	145	168	1			191
07	18817	X	15828	-0-	-2989	-0-	15659	3	169	9	N	154	174	1			171
08	18817	X	14820	-0-	-3997	-0-	14675	3	145	9	N	132	173	1			130
09	16706	X	13341	-0-	-3365	-0-	88	1	13183	3	N	64					194
							70	9									
10	15903	X	14465	-0-	-1438	-0-	14319	3	146	9	N	133	175	1			152

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	7356	-0-	-4982	-0-	336	1	6886	3	N	122	174	1			132
							134	9									
06	11940	X	7336	-0-	-4604	-0-	360	1	6871	3	N	95	169	1			58
							105	9									
07	8246	X	6555	-0-	-1691	-0-	427	1	6021	3	N	97					155
							107	9									
08	8060	X	7173	-0-	-887	-0-	410	1	6663	3	N	91	177	1			69
							100	9									
09	7350	X	6882	-0-	-468	-0-	344	1	6428	3	N	100					169
							110	9									
10	7595	X	6085	-0-	-1510	-0-	383	1	5597	3	N	95	176	1			88
							105	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	3748	-0-	-6513	-0-	498	1	3083	3	N	152	171	1			143
							167	9									
06	8610	X	4847	-0-	-3763	-0-	426	1	4249	3	N	156	174	1			125
							172	9									
07	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	410	1	5790	3	N	182	173	1			134
							200	9									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	427	1	5659	3	N	176	175	1			135
							194	9									
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	375	1	5378	3	N	167	167	1			135
							184	9									
10	6386	X	5081	-0-	-1305	-0-	454	1	4422	3	N	186	174	1			147
							205	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	19413	-0-	-5511	-0-	19291	3	122	9	N	111	168	1			73
06	24120	X	17233	-0-	-6887	-0-	217	1	16922	3	N	85					158
							94	9									
07	24924	X	18799	-0-	-6125	-0-	75	1	18605	3	N	108	174	1			92
							119	9									
08	24924	X	16787	-0-	-8137	-0-	16696	3	91	9	N	83					175
09	20984	X	16226	-0-	-4758	-0-	16131	3	95	9	N	86	187	1			74
10	18848	X	16265	-0-	-2583	-0-	16165	3	100	9	N	91					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	595	1	10370	3	N	220	169	1			140
							242	9									
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	393	1	14545	3	N	216	183	1			173
							238	9									
07	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17457	3	240	9	N	218	185	1			206
08	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16383	3	210	9	N	191	355	1			42
09	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16338	3	195	9	N	177					219
*10	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	16	1	14580	3	N	158	360	1			17
							174	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	329	1	10637	3	N	147	180	1			82
							162	9									
06	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	398	1	10177	3	N	147					229
							162	9									
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	315	1	10660	3	N	147	358	1			18
							162	9									
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	362	1	9257	3	N	118					136
							130	9									
09	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	362	1	9109	3	N	114	189	1			61
							125	9									
*10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	290	1	10420	3	N	124					185
							136	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	191	1	15660	3	N	159	182	1			136
							175	9									
06	16530	X	13125	-0-	-3405	-0-	451	1	12517	3	N	143	173	1			106
							157	9									
07	17081	X	13020	-0-	-4061	-0-	504	1	12356	3	N	145	181	1			70
							160	9									
08	17081	X	11089	-0-	-5992	-0-	497	1	10452	3	N	127	185	1			12
							140	9									
09	14130	X	10892	-0-	-3238	-0-	528	1	10223	3	N	128					140
							141	9									
10	12431	X	9379	-0-	-3052	-0-	484	1	8772	3	N	112	182	1			70
							123	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6945	-0-	-495	-0-	6859	3	86	9	N	78	1	8			147
06	6960	X	6673	-0-	-287	-0-	6596	3	77	9	N	70					217
07	7161	X	6849	-0-	-312	-0-	6782	3	67	9	N	61	186	1			92
08	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6673	3	62	9	N	56					148
09	6810	X	6401	-0-	-409	-0-	6343	3	58	9	N	53					201
10	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	6493	3	113	9	N	103	185	1			119

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7545	3	129	9	N	117					186
06	7860	X	7434	-0-	-426	-0-	7367	3	67	9	N	61	178	1			69
07	7998	X	7688	-0-	-310	-0-	7609	3	79	9	N	72					141
08	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	7348	3	73	9	N	66					207
09	7590	X	7043	-0-	-547	-0-	6976	3	67	9	N	61	188	1			80
10	7533	X	7149	-0-	-384	-0-	7077	3	72	9	N	65					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6601	-0-	-1025	-0-	6517	3	84	9	N	76	1	8			310
06	6840	X	6470	-0-	-370	-0-	6395	3	75	9	N	68	183	1			195
07	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6378	3	57	9	N	52	179	1			68
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	4	1	6789	3	N	63					131
							69	9									
09	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	4	1	6403	3	N	56					187
							62	9									
10	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	35	1	6340	3	N	50	179	1			58
							55	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6503	-0-	-1061	-0-	6419	3	84	9	N	76	1	8			200
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7170	3	89	9	N	81	189	1			92
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7326	3	88	9	N	80					172
08	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	8	1	5459	3	N	73	182	1			63
							80	9									
09	7260	X	6020	-0-	-1240	-0-	28	1	5945	3	N	43					106
							47	9									
10	7502	X	5589	-0-	-1913	-0-	58	1	5475	3	N	51					157
							56	9									

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7663	3	135	9	N	123	1	8			303
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7479	3	135	9	N	123	182	1			244
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7965	3	119	9	N	108	176	1	1	8	175
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8043	3	110	9	N	100	176	1			99
09	7530	X	6785	-0-	-745	-0-	112	1	6601	3	N	65					164
							72	9									
*10	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	110	1	7823	3	N	79	178	1			65
							87	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5682	-0-	-363	-0-	5555	3	127	9	N	115					199
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5593	3	118	9	N	107	176	1			130
07	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	5474	3	111	9	N	101	176	1	1	8	54
08	5735	X	5538	-0-	-197	-0-	5436	3	102	9	N	93					147
09	5700	X	5473	-0-	-227	-0-	5377	3	96	9	N	87	188	1			46
10	5766	X	5366	-0-	-400	-0-	5267	3	99	9	N	90					136

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5109	-0-	-1711	-0-	258	1	4760	3	N	83	176	1	1	8	57
							91	9									
06	6600	X	5073	-0-	-1527	-0-	258	1	4728	3	N	79					136
							87	9									
07	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	284	1	4795	3	N	60	176	1	1	8	19
							66	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	4228	3	59	9	N	54					73
09	5070	X	4466	-0-	-604	-0-	361	1	4035	3	N	64					137
							70	9									
10	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	121	1	4199	3	N	55					192
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	3	N	115	180	1	1	8	137
							127	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	323	1	4172	3	N	97	187	1			47
							107	9									
07	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	276	1	3692	3	N	77	1	8			123
							85	9									
08	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4370	3	89	9	N	81	177	1			27
09	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	294	1	3931	3	N	121					148
							133	9									
10	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	92	1	4070	3	N	73					221
							80	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2680	-0-	-1319	-0-	210	1	2361	3	N	99	182	1			111
							109	9									
06	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	224	1	1811	3	N	89					200
							98	9									
07	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	279	1	3282	3	N	135	176	1	1	8	158
							149	9									
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	273	1	3836	3	N	130	188	1			100
							143	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	266	1	3479	3	N	132					232
							145	9									
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	275	1	3702	3	N	131	185	1			178
							144	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	106	1	3391	3	N	100					193
							110	9									
06	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	87	1	3405	3	N	99	184	1			108
							109	9									
07	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	98	1	3542	3	N	86					194
							95	9									
08	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	98	1	3345	3	N	91	180	1			105
							100	9									
09	3750	X	3245	-0-	-505	-0-	90	1	3058	3	N	88					193
							97	9									
10	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	91	1	2823	3	N	87	177	1			103
							96	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	14651	-0-	-3577	-0-	14517	3	134	9	N	122	181	1	1	8	107
06	16920	X	13980	-0-	-2940	-0-	13837	3	143	9	N	130	1	8			236
07	16926	X	13971	-0-	-2955	-0-	13848	3	123	9	N	112	186	1	1	8	161
08	16337	X	13907	-0-	-2430	-0-	13797	3	110	9	N	100	181	1			80
09	15420	X	11946	-0-	-3474	-0-	11861	3	85	9	N	77	1	8			156
10	14663	X	12984	-0-	-1679	-0-	12867	3	117	9	N	106	179	1	1	8	82

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16507	-0-	-1938	-0-	16372	3	135	9	N	123	190	1	1	8	133
06	17490	X	15783	-0-	-1707	-0-	15634	3	149	9	N	135	185	1	1	8	82
07	17577	X	15706	-0-	-1871	-0-	15579	3	127	9	N	115	1	8			196
08	17391	X	15869	-0-	-1522	-0-	15739	3	130	9	N	118	186	1			128
09	16530	X	14160	-0-	-2370	-0-	14085	3	75	9	N	68	1	8			195
10	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15048	3	121	9	N	110	187	1	1	8	117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13356	-0-	-2733	-0-	13267	3	89	9	N	81					149
06	15570	X	14301	-0-	-1269	-0-	14205	3	96	9	N	87	182	1			54
07	16089	X	13745	-0-	-2344	-0-	13662	3	83	9	N	75					129
08	15655	X	13475	-0-	-2180	-0-	13392	3	83	9	N	75	182	1			22
09	14700	X	12005	-0-	-2695	-0-	11964	3	41	9	N	37					59
10	14787	X	13127	-0-	-1660	-0-	13048	3	79	9	N	72	1	8			130

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	10135	-0-	-2792	-0-	10010	3	125	9	N	114	185	1	2	8	90
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
09	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10684	3	210	9	N	191	186	1	2	8	197
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12379	3	216	9	N	196	185	1	1	8	207
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13321	3	223	9	N	203	185	1	1	8	224
08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13709	3	209	9	N	190	365	1			49
09	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12517	3	189	9	N	172	182	1	2	8	37
10	13454	X	12949	-0-	-505	-0-	12718	3	231	9	N	210	189	1	4	8	54

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12729	-0-	-322	-0-	812 464	1 9	11453	3	N	422	362	1	5	8	164
06	12630	X	12096	-0-	-534	-0-	816 482	1 9	10798	3	N	438	531	1	4	8	67
07	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	814 407	1 9	10516	3	N	370	354	1	6	8	77
08	12741	X	11375	-0-	-1366	-0-	793 386	1 9	10196	3	N	351	354	1			74
09	12330	X	10913	-0-	-1417	-0-	777 407	1 9	9729	3	N	370	352	1			92
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	810 444	1 9	10842	3	N	404	180	1	2	8	314

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	14114	-0-	-4765	-0-	858 699	1 9	12557	3	N	635	538	1	11	8	186
06	16650	X	10434	-0-	-6216	-0-	799 817	1 9	8818	3	N	743	710	1	8	8	211
07	17205	X	10170	-0-	-7035	-0-	855 626	1 9	8689	3	N	569	534	1	15	8	231
08	16461	X	10803	-0-	-5658	-0-	871 718	1 9	9214	3	N	653	702	1			182
09	14760	X	10980	-0-	-3780	-0-	837 622	1 9	9521	3	N	565	531	1			216
10	12989	X	12959	-0-	-30	-0-	853 606	1 9	11500	3	N	551	363	1	5	8	399

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5229	-0-	-537	-0-	652	1	4273	3	N	276	353	1	3	8	70
							304	9									
06	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	527	1	3798	3	N	292	179	1	3	8	180
							321	9									
07	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	509	1	4492	3	N	342	352	1	5	8	165
							376	9									
08	5766	X	4150	-0-	-1616	-0-	516	1	3340	3	N	267	357	1			75
							294	9									
09	5516	X	4062	-0-	-1454	-0-	496	1	3296	3	N	245	178	1			142
							270	9									
*10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	523	1	4560	3	N	331	357	1	2	8	114
							364	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	549	1	1217	3	N	100	180	1			112
							110	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	459	1	61	3	N	61					173
							67	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	529	1	790	3	N	73	174	1			72
							80	9									
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	531	1	95	9	N	86					158
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	541	1	78	9	N	71	173	1			56
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	566	1	574	3	N	111	14	8			153
							122	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	64	1	4308	3	N	39	169	1			38
							43	9									
06	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	78	1	4208	3	N	49					87
							54	9									
07	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	87	1	4162	3	N	40					127
							44	9									
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	67	1	4358	3	N	46					173
							51	9									
09	4560	X	4262	-0-	-298	-0-	49	1	4167	3	N	42	171	1			44
							46	9									
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	52	1	4381	3	N	44					88
							48	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	145	1	3666	3	N	119	179	1			132
							131	9									
06	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	134	1	3879	3	N	103	188	1			47
							113	9									
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	123	1	4032	3	N	126					173
							139	9									
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	121	1	4028	3	N	104	171	1			106
							114	9									
09	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	104	1	3851	3	N	117					223
							129	9									
10	4309	X	4220	-0-	-89	-0-	92	1	4003	3	N	114	179	1			158
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	265 279	1 9	3255	3	N	254	184	1	1	8	178
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	220 326	1 9	3862	3	N	296	375	1			99
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	235 383	1 9	3768	3	N	348	363	1	1	8	83
08	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	263 253	1 9	3137	3	N	230	178	1			135
09	4410	X	3266	-0-	-1144	-0-	328 262	1 9	2676	3	N	238	179	1			194
10	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	271 319	1 9	3607	3	N	290	360	1			124

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	89 186	1 9	4632	3	N	169	185	1			163
06	5490	X	4742	-0-	-748	-0-	161 197	1 9	4384	3	N	179	173	1			169
07	5673	X	4745	-0-	-928	-0-	145 174	1 9	4426	3	N	158	177	1	1	8	149
08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	141 168	1 9	4524	3	N	153	184	1			118
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	86 193	1 9	5139	3	N	175	172	1			121
10	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	170 172	1 9	4276	3	N	156	183	1			94

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	12464	-0-	-3594	-0-	12424	3	40	9	N	36	1	8			84
06	15330	X	13411	-0-	-1919	-0-	13376	3	35	9	N	32	2	8			114
07	15841	X	13453	-0-	-2388	-0-	13419	3	34	9	N	31	1	8			144
08	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	13177	3	36	9	N	33					177
09	14370	X	12030	-0-	-2340	-0-	12005	3	25	9	N	23	174	1	2	8	24
10	13857	X	12275	-0-	-1582	-0-	12246	3	29	9	N	26	2	8			48

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8616	-0-	-1397	-0-	782 59	1 9	7775	3	N	54					82
06	9690	X	7868	-0-	-1822	-0-	833 70	1 9	6965	3	N	64					146
07	9951	X	7301	-0-	-2650	-0-	880 28	1 9	6393	3	N	25					171
08	8711	X	7629	-0-	-1082	-0-	801 26	1 9	6802	3	N	24					195
09	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11530	3	70	9	N	64	172	1	2	8	85
*10	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11783	3	66	9	N	60	1	8			144

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14270	3	179	9	N	163	179	1	3	8	162
06	16080	X	13780	-0-	-2300	-0-	13612	3	168	9	N	153	174	1	3	8	138
07	16616	X	14008	-0-	-2608	-0-	13864	3	144	9	N	131	175	1	2	8	92
08	15903	X	13522	-0-	-2381	-0-	13380	3	142	9	N	129	177	1			44
09	14880	X	12974	-0-	-1906	-0-	12858	3	116	9	N	105	3	8			146
10	13888	X	13258	-0-	-630	-0-	13141	3	117	9	N	106	170	1	4	8	78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	16800	-0-	-3846	-0-	59	1	16697	3	N	40					196
							44	9									
06	18990	X	14125	-0-	-4865	-0-	77	1	14023	3	N	23	179	1			40
							25	9									
07	19623	X	14143	-0-	-5480	-0-	14091	3	52	9	N	47					87
08	18662	X	12801	-0-	-5861	-0-	348	1	12431	3	N	20					107
							22	9									
09	17220	X	14896	-0-	-2324	-0-	13	1	14835	3	N	44					151
							48	9									
10	16802	X	14895	-0-	-1907	-0-	14843	3	52	9	N	47					198

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

05	19003	X	15145	-0-	-3858	-0-	15077	3	68	9	N	62	179	1	2	8	94
06	17100	X	14255	-0-	-2845	-0-	14201	3	54	9	N	49					143
07	17546	X	14416	-0-	-3130	-0-	14355	3	61	9	N	55	1	8			197
08	17019	X	13782	-0-	-3237	-0-	7	1	13740	3	N	32					229
							35	9									
09	15690	X	13086	-0-	-2604	-0-	13044	3	42	9	N	38	184	1	1	8	82
10	14291	X	12196	-0-	-2095	-0-	2	1	12135	3	N	54					136
							59	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	235	1	4429	3	N	379	356	1			74
							417	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	231	1	4245	3	N	309	354	1			29
							340	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	220	1	3917	3	N	286	179	1			136
							315	9									
08	3379	X	2164	-0-	-1215	-0-	320	1	1598	3	N	224	352	1			8
							246	9									
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	288	1	5062	3	N	303	179	1			132
							333	9									
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	248	1	4856	3	N	297	354	1			75
							327	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33135 01/01/2013

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33256 08/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4216	-0-	-744	-0-	58	1	3822	3	N	305	183	1			222
							336	9									
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	58	1	4030	3	N	246	350	1			118
							271	9									
07	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	56	1	4123	3	N	261	178	1			201
							287	9									
08	4619	X	4401	-0-	-218	-0-	55	1	4078	3	N	244	358	1			87
							268	9									
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	51	1	4116	3	N	255	177	1			165
							281	9									
10	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	54	1	3819	3	N	247	176	1			236
							272	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	31	1	4766	3	N	223	177	1			60
							245	9									
06	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	32	1	4737	3	N	212	177	1			95
							233	9									
07	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	37	1	4793	3	N	226	174	1			147
							249	9									
08	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	38	1	4718	3	N	202	177	1			172
							222	9									
09	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	38	1	4344	3	N	193	179	1			186
							212	9									
10	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	38	1	4248	3	N	218	180	1			224
							240	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9423	-0-	-2140	-0-	218	1	9041	3	N	149	342	1			81
							164	9									
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10111	3	182	9	N	165					246
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10335	3	156	9	N	142	171	1			217
08	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10052	3	134	9	N	122	172	1			167
09	10290	X	9221	-0-	-1069	-0-	9099	3	122	9	N	111	168	1			110
10	10633	X	8335	-0-	-2298	-0-	134	1	8052	3	N	135					245
							149	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10362	3	99	9	N	90					162
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10298	3	112	9	N	102	173	1			91
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10271	3	113	9	N	103					194
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10009	3	111	9	N	101	173	1			122
09	9780	X	9227	-0-	-553	-0-	9119	3	108	9	N	98	172	1			48
10	10106	X	9317	-0-	-789	-0-	9205	3	112	9	N	102					150

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	10316	-0-	-3541	-0-	10292	3	24	9	N	22					155
06	13410	X	9249	-0-	-4161	-0-	9231	3	18	9	N	16					171
07	12958	X	9091	-0-	-3867	-0-	9077	3	14	9	N	13					184
08	12400	X	9166	-0-	-3234	-0-	9147	3	19	9	N	17					201
09	11010	X	8508	-0-	-2502	-0-	8496	3	12	9	N	11					212
10	9610	X	8924	-0-	-686	-0-	8903	3	21	9	N	19	177	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	23	1	6731	3	N	123	1	8			144
							135	9									
06	6630	X	3960	-0-	-2670	-0-	3895	3	65	9	N	59	173	1			30
07	6851	X	5662	-0-	-1189	-0-	93	1	5438	3	N	119					149
							131	9									
08	6882	X	5799	-0-	-1083	-0-	93	1	5597	3	N	99	189	1			59
							109	9									
09	6660	X	5485	-0-	-1175	-0-	87	1	5320	3	N	71					130
							78	9									
10	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	92	1	5314	3	N	115	188	1			57
							127	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9183	-0-	-954	-0-	9016	3	167	9	N	152	1	8			316
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9115	3	155	9	N	141	174	1			283
07	9517	X	9401	-0-	-116	-0-	9263	3	138	9	N	125	184	1			224
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9336	3	185	9	N	168	177	1			215
09	9270	X	9159	-0-	-111	-0-	9005	3	154	9	N	140	183	1			172
10	9517	X	9208	-0-	-309	-0-	9050	3	158	9	N	144	188	1			128

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	93	1	4700	3	N	84					209
							92	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	90	1	4973	3	N	74	187	1			96
							81	9									
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	93	1	4940	3	N	63					159
							69	9									
08	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	93	1	4903	3	N	62					221
							68	9									
09	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	90	1	4824	3	N	79	186	1			114
							87	9									
10	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	92	1	4830	3	N	77					191
							85	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6874	3	43	9	N	39					176
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	6674	3	35	9	N	32	175	1			33
07	7812	X	6917	-0-	-895	-0-	6884	3	33	9	N	30					63
08	7781	X	6817	-0-	-964	-0-	6767	3	50	9	N	45					108
09	7166	X	6486	-0-	-680	-0-	6449	3	37	9	N	34					142
10	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6571	3	40	9	N	36					178

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	10889	-0-	-11431	-0-	533	1	10225	3	N	119	189	1			135
							131	9									
06	21600	X	17076	-0-	-4524	-0-	73	1	16802	3	N	183					318
							201	9									
07	22320	X	16136	-0-	-6184	-0-	15984	3	152	9	N	138	377	1			79
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14919	3	131	9	N	119					198
09	17070	X	14012	-0-	-3058	-0-	13887	3	125	9	N	114	190	1			122
10	15717	X	13699	-0-	-2018	-0-	13579	3	120	9	N	109					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13121	-0-	-550	-0-	616 105	1 9	12400	3	N	95	184	1	20	8	14
06	13230	X	12016	-0-	-1214	-0-	594 94	1 9	11328	3	N	85	22	8			77
07	13733	X	10982	-0-	-2751	-0-	600 85	1 9	10297	3	N	77	16	8			138
08	13733	X	11475	-0-	-2258	-0-	619 79	1 9	10777	3	N	72	186	1			24
09	13290	X	9106	-0-	-4184	-0-	488 73	1 9	8545	3	N	66	23	8			67
10	13113	X	11997	-0-	-1116	-0-	618 94	1 9	11285	3	N	85	29	8			123

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	11472	-0-	-3780	-0-	697 142	1 9	10633	3	N	129	191	1			29
06	12810	X	10781	-0-	-2029	-0-	622 124	1 9	10035	3	N	113					142
07	13144	X	11627	-0-	-1517	-0-	463 117	1 9	11047	3	N	106	183	1			65
08	13020	X	11752	-0-	-1268	-0-	473 118	1 9	11161	3	N	107					172
09	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	391 98	1 9	13472	3	N	89	187	1			74
*10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	384 102	1 9	14648	3	N	93					167

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	11879	-0-	-3187	-0-	11798	3	81	9	N	74					168
06	14010	X	11166	-0-	-2844	-0-	11085	3	81	9	N	74	169	1			73
07	14291	X	10657	-0-	-3634	-0-	10569	3	88	9	N	80					153
08	14136	X	10045	-0-	-4091	-0-	9968	3	77	9	N	70	177	1			46
09	12952	X	9128	-0-	-3824	-0-	9073	3	55	9	N	50					96
10	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	9206	3	78	9	N	71					167

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14743	-0-	-1439	-0-	14500	3	243	9	N	221	185	1			144
06	15360	X	13976	-0-	-1384	-0-	13714	3	262	9	N	238	179	1			203
07	15531	X	14117	-0-	-1414	-0-	13860	3	257	9	N	234	363	1			74
08	15531	X	13712	-0-	-1819	-0-	13463	3	249	9	N	226	186	1			114
09	14520	X	13777	-0-	-743	-0-	13536	3	241	9	N	219	187	1			146
10	14415	X	13743	-0-	-672	-0-	13492	3	251	9	N	228	181	1			193

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13394	-0-	-711	-0-	245 22	1 9	13127	3	N	20					194
06	13500	X	12837	-0-	-663	-0-	258 24	1 9	12555	3	N	22	182	1			34
07	13950	X	12961	-0-	-989	-0-	256 18	1 9	12687	3	N	16					50
08	13950	X	12402	-0-	-1548	-0-	485 34	1 9	11883	3	N	31					81
09	13170	X	11727	-0-	-1443	-0-	406 22	1 9	11299	3	N	20					101
10	13237	X	11936	-0-	-1301	-0-	330 17	1 9	11589	3	N	15					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14740	3	124	9	N	113	184	1			168
06	13620	X	12522	-0-	-1098	-0-	12424	3	98	9	N	89	182	1			75
07	14539	X	403	-0-	-14136	-0-	393	1	10	9	N	9					84
08	14849	X	275	-0-	-14574	-0-	274	1	1	9	N	1					85
09	12526	X	515	-0-	-12011	-0-	513	1	2	9	N	2					87
10	806	X	592	-0-	-214	-0-	589	1	3	9	N	3	1	8			89

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	449	1	6219	3	N	181	171	1			149
							199	9									
06	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	425	1	8492	3	N	172	167	1			154
							189	9									
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	428	1	7315	3	N	137	163	1			128
							151	9									
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	409	1	7606	3	N	170	172	1			126
							187	9									
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	428	1	8699	3	N	138	167	1			97
							152	9									
*10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	543	1	8120	3	N	140	164	1	1	8	72
							154	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	17023	-0-	-3592	-0-	16883	3	140	9	N	127	192	1			109
06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18267	3	88	9	N	80					189
07	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20649	3	107	9	N	97	185	1			101
08	19964	X	15583	-0-	-4381	-0-	9	1	15471	3	N	94					195
							103	9									
09	19320	X	3745	-0-	-15575	-0-	335	1	3377	3	N	30					225
							33	9									
10	20770	X	968	-0-	-19802	-0-	477	1	482	3	N	8	184	1			49
							9	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	11883	3	140	9	N	127	180	1			130
06	13080	X	11419	-0-	-1661	-0-	11276	3	143	9	N	130	190	1			70
07	13516	X	11685	-0-	-1831	-0-	11553	3	132	9	N	120					190
08	12927	X	11491	-0-	-1436	-0-	11366	3	125	9	N	114	178	1			126
09	12180	X	11351	-0-	-829	-0-	11223	3	128	9	N	116	184	1			58
10	12028	X	11515	-0-	-513	-0-	11392	3	123	9	N	112					170

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6305	-0-	-1786	-0-	6143	3	162	9	N	147					197
06	7320	X	6560	-0-	-760	-0-	6386	3	174	9	N	158	183	1			172
07	7564	X	6607	-0-	-957	-0-	6454	3	153	9	N	139	184	1			127
08	7440	X	5684	-0-	-1756	-0-	5556	3	128	9	N	116	180	1			63
09	7020	X	6061	-0-	-959	-0-	5879	3	182	9	N	165	183	1	1	8	44
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	5965	3	164	9	N	149					193

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6180	-0-	-2035	-0-	6101	3	79	9	N	72	186	1			77
06	7950	X	7399	-0-	-551	-0-	7300	3	99	9	N	90					167
07	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	7707	3	143	9	N	130	175	1	1	8	121
08	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	7613	3	118	9	N	107	181	1			47
09	7740	X	6676	-0-	-1064	-0-	6580	3	96	9	N	87					134
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	7139	3	122	9	N	111	179	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11403	-0-	-1989	-0-	420	1	10907	3	N	69	171	1			64
							76	9									
06	12960	X	10137	-0-	-2823	-0-	427	1	9649	3	N	55					119
							61	9									
07	13392	X	9898	-0-	-3494	-0-	430	1	9415	3	N	48					167
							53	9									
08	13392	X	8841	-0-	-4551	-0-	485	1	8319	3	N	34	167	1			34
							37	9									
09	11376	X	8182	-0-	-3194	-0-	355	1	7773	3	N	49					83
							54	9									
10	10323	X	8734	-0-	-1589	-0-	348	1	8328	3	N	53	1	8			135
							58	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

05	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6523	3	174	9	N	158	181	1	1	8	76
06	6630	X	6610	-0-	-20	-0-	6454	3	156	9	N	142	184	1			34
07	6696	X	6501	-0-	-195	-0-	6322	3	179	9	N	163	1	8			196
08	6696	X	6571	-0-	-125	-0-	6429	3	142	9	N	129	174	1			151
09	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	6229	3	134	9	N	122	173	1			100
10	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	6292	3	132	9	N	120	181	1			39

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15286	3	223	9	N	203	178	1			252
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	19285	3	220	9	N	200	174	1			278
07	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12991	3	143	9	N	130	177	1			231
08	15500	X	12550	-0-	-2950	-0-	12379	3	171	9	N	155	174	1			212
09	15562	X	12080	-0-	-3482	-0-	11927	3	153	9	N	139	171	1			180
10	12493	X	12258	-0-	-235	-0-	12095	3	163	9	N	148	172	1			156

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	255	1	9248	3	N	343	169	1			383
							377	9									
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	7943	3	N	292	346	1			329
							321	9									
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	35	1	12574	3	N	398	518	1			209
							438	9									
08	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	23643	3	385	9	N	350	345	1			214
09	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	196	1	17942	3	N	262	336	1			140
							288	9									
*10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	312	1	15947	3	N	293	173	1			260
							322	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	238	1	10491	3	N	209	172	1			190
							230	9									
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	291	1	10301	3	N	217	173	1			234
							239	9									
07	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	28	1	11912	3	N	171	173	1			232
							188	9									
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	492	1	10255	3	N	197	336	1			93
							217	9									
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	400	1	9917	3	N	125					218
							138	9									
*10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	282	1	9011	3	N	118	171	1			165
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9619	3	113	9	N	103	178	1			30
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10451	3	121	9	N	110					140
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8037	3	98	9	N	89	178	1			51
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	286	1	6280	3	N	89					140
							98	9									
09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	351	1	7948	3	N	75	168	1			47
							83	9									
*10	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	787	1	12454	3	N	104					151
							114	9									

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9069	3	174	9	N	158					266
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10434	3	169	9	N	154	174	1			246
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15438	3	161	9	N	146	176	1			216
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15455	3	175	9	N	159	174	1			201
09	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14889	3	89	9	N	81	166	1			116
*10	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15085	3	101	9	N	92	172	1			36

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	618	1	655	3	N	152	180	1			47
							167	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	563	1	561	3	N	113					160
							124	9									
07	1581	N	783	-0-	-798	-0-	620	1	163	9	N	148	168	1			140
08	1426	N	657	-0-	-769	-0-	592	1	65	9	N	59	177	1			22
09	1260	N	675	-0-	-585	-0-	600	1	75	9	N	68					90
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	843	3	N	89	168	1	8	8	3
							98	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	5004	-0-	-6993	-0-	729	1	4218	3	N	52					112
							57	9									
06	12600	X	3279	-0-	-9321	-0-	150	1	3095	3	N	31					143
							34	9									
07	13020	X	5848	-0-	-7172	-0-	916	1	4810	3	N	111	182	1			72
							122	9									
08	13020	X	12213	-0-	-807	-0-	529	1	11480	3	N	185	184	1			73
							204	9									
09	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	306	1	13769	3	N	140	189	1			24
							154	9									
*10	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14585	3	145	9	N	132					156

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	16238	-0-	-5865	-0-	53	1	15923	3	N	238	381	1			40
							262	9									
06	21390	X	16915	-0-	-4475	-0-	70	1	16589	3	N	233	174	1			99
							256	9									
07	21049	X	19545	-0-	-1504	-0-	19191	3	354	9	N	322	370	1			51
08	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18465	3	271	9	N	246	182	1			115
09	17730	X	16838	-0-	-892	-0-	16618	3	220	9	N	200	186	1			129
10	19530	X	15429	-0-	-4101	-0-	15221	3	208	9	N	189	185	1			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	1316	-0-	-4016	-0-	611 59	1 9	646	3	N	54					174
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	867 119	1 9	3540	3	N	108	175	1			107
07	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	820 94	1 9	3161	3	N	85					192
08	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	864 91	1 9	3145	3	N	83	164	1			111
09	4530	X	3575	-0-	-955	-0-	863 77	1 9	2635	3	N	70					181
10	4681	X	2706	-0-	-1975	-0-	730 59	1 9	1917	3	N	54	172	1			63

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33353	3	2512	9	N	2284	1960	1			566
06	37440	X	33271	-0-	-4169	-0-	31196	3	2075	9	N	1886	2307	1			145
07	38688	X	22277	-0-	-16411	-0-	20647	3	1630	9	N	1482	1591	1			36
08	38688	X	15571	-0-	-23117	-0-	14564	3	1007	9	N	915	877	1			74
09	34710	X	28088	-0-	-6622	-0-	26195	3	1893	9	N	1721	1598	1			197
10	35867	X	29820	-0-	-6047	-0-	27965	3	1855	9	N	1686	1798	1	28	8	57

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8445	-0-	-700	-0-	8324	3	121	9	N	110	1	8			179
06	8670	X	8311	-0-	-359	-0-	8201	3	110	9	N	100	172	1			107
07	8835	X	8193	-0-	-642	-0-	8090	3	103	9	N	94	171	1	1	8	29
08	8835	X	8224	-0-	-611	-0-	8119	3	105	9	N	95					124
09	8400	X	7867	-0-	-533	-0-	7768	3	99	9	N	90					214
10	8215	X	7925	-0-	-290	-0-	7838	3	87	9	N	79	185	1			108

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	7687	3	155	9	N	141	186	1	1	8	90
06	7980	X	7397	-0-	-583	-0-	7274	3	123	9	N	112					202
07	8246	X	7609	-0-	-637	-0-	7475	3	134	9	N	122	201	1	1	8	122
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7498	3	129	9	N	117	183	1			56
09	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	7118	3	127	9	N	115					171
10	7626	X	7325	-0-	-301	-0-	7198	3	127	9	N	115	176	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5621	-0-	-1850	-0-	615	1	4923	3	N	75	1	8			173
							83	9									
06	6270	X	5065	-0-	-1205	-0-	579	1	4408	3	N	71	182	1	1	8	61
							78	9									
07	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	620	1	4418	3	N	65	1	8			125
							72	9									
08	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	620	1	4031	3	N	61					186
							67	9									
09	5700	X	4950	-0-	-750	-0-	599	1	4282	3	N	63	184	1	2	8	63
							69	9									
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	620	1	4798	3	N	70	2	8			131
							77	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

05	14725	X	10036	-0-	-4689	-0-	211	1	9792	3	N	30					174
							33	9									
06	13920	X	11244	-0-	-2676	-0-	11194	3	50	9	N	45	175	1			44
07	13268	X	10622	-0-	-2646	-0-	10577	3	45	9	N	41					85
08	12834	X	10188	-0-	-2646	-0-	10146	3	42	9	N	38					123
09	11910	X	9379	-0-	-2531	-0-	9340	3	39	9	N	35					158
10	10757	X	9347	-0-	-1410	-0-	9303	3	44	9	N	40	168	1			30

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

05	18104	X	17826	-0-	-278	-0-	17793	3	33	9	N	30	1	8			50
06	17520	X	16601	-0-	-919	-0-	16572	3	29	9	N	26	1	8			75
07	19344	X	16867	-0-	-2477	-0-	16844	3	23	9	N	21	1	8			95
08	19344	X	16942	-0-	-2402	-0-	16923	3	19	9	N	17					112
09	18060	X	15668	-0-	-2392	-0-	15647	3	21	9	N	19	2	8			129
10	17825	X	15917	-0-	-1908	-0-	15891	3	26	9	N	24	2	8			151

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

05	11656	X	7951	-0-	-3705	-0-	7915	3	36	9	N	33	181	1			51
06	11280	X	8226	-0-	-3054	-0-	8170	3	56	9	N	51					102
07	11656	X	8508	-0-	-3148	-0-	8457	3	51	9	N	46					148
08	11284	X	8310	-0-	-2974	-0-	8268	3	42	9	N	38					186
09	9960	X	7956	-0-	-2004	-0-	7916	3	40	9	N	36	167	1			55
10	8401	X	7973	-0-	-428	-0-	7918	3	55	9	N	50					105

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

05	14105	X	12042	-0-	-2063	-0-	11892	3	150	9	N	136	169	1			194
06	13080	X	11360	-0-	-1720	-0-	11229	3	131	9	N	119	169	1			144
07	13144	X	11533	-0-	-1611	-0-	11405	3	128	9	N	116	171	1			89
08	12369	X	11169	-0-	-1200	-0-	11039	3	130	9	N	118	166	1			41
09	11730	X	10473	-0-	-1257	-0-	10348	3	125	9	N	114					155
10	11222	X	10379	-0-	-843	-0-	10256	3	123	9	N	112	169	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	10178	-0-	-2811	-0-	9927	3	251	9	N	228	364	1	1	8	57
06	11370	X	9336	-0-	-2034	-0-	43	1	9087	3	N	187					244
							206	9									
07	11749	X	10047	-0-	-1702	-0-	33	1	9814	3	N	182	184	1			242
							200	9									
08	11718	X	10020	-0-	-1698	-0-	9831	3	189	9	N	172	185	1			229
09	10860	X	9323	-0-	-1537	-0-	9075	3	248	9	N	225	369	1			85
10	10013	X	9391	-0-	-622	-0-	9185	3	206	9	N	187					272

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9928	-0-	-798	-0-	620	1	8975	3	N	303	372	1	1	8	82
							333	9									
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	415	1	9882	3	N	299	184	1			197
							329	9									
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	539	1	9389	3	N	245	183	1	1	8	258
							270	9									
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	439	1	10749	3	N	221	185	1			294
							243	9									
09	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12381	3	282	9	N	256	374	1			176
*10	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11794	3	284	9	N	258	365	1			69

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	17751	-0-	-4817	-0-	17673	3	78	9	N	71	189	1			29
06	21840	X	17995	-0-	-3845	-0-	17940	3	55	9	N	50					79
07	22568	X	17918	-0-	-4650	-0-	17863	3	55	9	N	50					129
08	21731	X	16774	-0-	-4957	-0-	16717	3	57	9	N	52					181
09	19786	X	16105	-0-	-3681	-0-	16058	3	47	9	N	43	176	1			48
10	17856	X	16215	-0-	-1641	-0-	16159	3	56	9	N	51					99

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	13152	-0-	-3836	-0-	13065	3	87	9	N	79					171
06	15660	X	13630	-0-	-2030	-0-	13557	3	73	9	N	66	184	1			53
07	16058	X	13766	-0-	-2292	-0-	13694	3	72	9	N	65					118
08	15407	X	13151	-0-	-2256	-0-	13076	3	75	9	N	68					186
09	14430	X	12664	-0-	-1766	-0-	12607	3	57	9	N	52	182	1			56
10	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12485	3	69	9	N	63					119

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8104	-0-	-235	-0-	280	1	7765	3	N	54					156
							59	9									
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	368	1	8619	3	N	55					211
							61	9									
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	217	1	8103	3	N	72	177	1			106
							79	9									
08	8184	X	7709	-0-	-475	-0-	238	1	7413	3	N	53					159
							58	9									
09	8070	X	8059	-0-	-11	-0-	205	1	7813	3	N	37					196
							41	9									
10	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	229	1	8030	3	N	30	181	1			45
							33	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	13954	-0-	-1484	-0-	849	1	12348	3	N	688	716	1	11	8	95
							757	9									
06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	859	1	12753	3	N	704	653	1	10	8	136
							774	9									
07	14694	X	14376	-0-	-318	-0-	851	1	12793	3	N	665	531	1	16	8	254
							732	9									
08	14198	X	13582	-0-	-616	-0-	842	1	12180	3	N	509	532	1			231
							560	9									
09	14400	X	13195	-0-	-1205	-0-	811	1	11824	3	N	509	534	1			206
							560	9									
10	14880	X	13485	-0-	-1395	-0-	804	1	12164	3	N	470	527	1	5	8	144
							517	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	830	-0-	-1464	-0-	778	1	52	9	N	47	177	1	7	8	75
06	3000	N	6099	-0-	3099	3099	391	1	5348	3	N	327	168	1	9	8	225
							360	9									
07	3100	N	9867	-0-	6767	9866	340	1	9179	3	N	316	353	1	23	8	165
							348	9									
08	3100	N	7961	-0-	4861	14727	336	1	7324	3	N	274	355	1			84
							301	9									
09	19388	X	4661	-0-	-14727	-0-	307	1	4127	3	N	206	175	1			115
							227	9									
*10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	3	N	303	353	1	6	8	59
							333	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	807	1	1713	3	N	256	181	1	12	8	227
							282	9									
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	759	1	1672	3	N	285	349	1	10	8	153
							314	9									
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	795	1	1965	3	N	287	354	1	16	8	70
							316	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	787	1	2847	3	N	219	177	1			112
							241	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	808	1	2483	3	N	231	176	1			167
							254	9									
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	856	1	2062	3	N	209	181	1	5	8	190
							230	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	7704	3	358	9	N	325	357	1			322
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7619	3	300	9	N	273	351	1			244
07	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	7781	3	279	9	N	254	349	1			149
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	7724	3	301	9	N	274	177	1			246
09	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	7351	3	301	9	N	274	358	1			162
10	8184	X	7151	-0-	-1033	-0-	1	1	6899	3	N	228	179	1			211
							251	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	10996	-0-	-3326	-0-	2	1	10946	3	N	44					99
							48	9									
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16917	3	72	9	N	65					164
07	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15947	3	42	9	N	38					202
08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15697	3	35	9	N	32	178	1			56
09	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14926	3	31	9	N	28					84
*10	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	2	1	14772	3	N	14					98
							15	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	4421	-0-	-6367	-0-	434	1	3921	3	N	60					187
							66	9									
06	7770	X	5952	-0-	-1818	-0-	576	1	5293	3	N	75	176	1			86
							83	9									
07	8029	X	4002	-0-	-4027	-0-	332	1	3596	3	N	67					153
							74	9									
08	6510	X	1635	-0-	-4875	-0-	364	1	1209	3	N	56					209
							62	9									
09	5940	X	1595	-0-	-4345	-0-	300	1	1237	3	N	53	180	1			82
							58	9									
10	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	332	1	1911	3	N	50					132
							55	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	7789	-0-	-3588	-0-	354	1	7290	3	N	132	372	1			107
							145	9									
06	9750	X	8230	-0-	-1520	-0-	499	1	7555	3	N	160	188	1			79
							176	9									
07	10075	X	8244	-0-	-1831	-0-	266	1	7756	3	N	202	179	1			102
							222	9									
08	9889	X	8206	-0-	-1683	-0-	260	1	7769	3	N	161	188	1			75
							177	9									
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	233	1	8107	3	N	142	188	1			29
							156	9									
*10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	256	1	8207	3	N	65					94
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	12336	-0-	-4559	-0-	66	1	12208	3	N	56	186	1			81
							62	9									
06	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	50	1	20490	3	N	58					139
							64	9									
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	22	1	20529	3	N	91	188	1			42
							100	9									
08	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	2	1	19978	3	N	74					116
							81	9									
09	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18349	3	68	9	N	62					178
*10	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18095	3	58	9	N	53	182	1			49

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	6449	-0-	-3874	-0-	6236	3	213	9	N	194	188	1			96
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7670	3	216	9	N	196	185	1			107
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8187	3	211	9	N	192	185	1	1	8	113
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7733	3	119	9	N	108					221
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8124	3	180	9	N	164	188	1	1	8	196
10	8401	X	8008	-0-	-393	-0-	7829	3	179	9	N	163	183	1			176

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	353	1	7005	3	N	75					139
							83	9									
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	334	1	6896	3	N	78					217
							86	9									
07	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	390	1	6429	3	N	77	165	1			129
							85	9									
08	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	369	1	6538	3	N	75					204
							83	9									
09	7158	X	6821	-0-	-337	-0-	349	1	6393	3	N	72	165	1			111
							79	9									
10	7223	X	6901	-0-	-322	-0-	341	1	6483	3	N	70					181
							77	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3899	-0-	-2270	-0-	484	1	3375	3	N	36					105
							40	9									
06	4860	X	3369	-0-	-1491	-0-	476	1	2821	3	N	65					170
							72	9									
07	4681	X	3668	-0-	-1013	-0-	445	1	3180	3	N	39	170	1			39
							43	9									
08	4681	X	3478	-0-	-1203	-0-	468	1	2971	3	N	35					74
							39	9									
09	3780	X	3012	-0-	-768	-0-	461	1	2498	3	N	48					122
							53	9									
10	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	496	1	2544	3	N	37					159
							41	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4153	3	253	9	N	230	378	1			95
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	706	3	145	9	N	132	184	1			43
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	25					68
08	465	X	87	-0-	-378	-0-	15	3	72	9	N	65					133
09	450	X	78	-0-	-372	-0-	13	3	65	9	N	59					192
10	465	X	72	-0-	-393	-0-	20	3	52	9	N	47	180	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	20	1	12879	3	N	36	5	8			200
							40	9									
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11553	3	34	9	N	31	172	1	5	8	54
07	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11933	3	34	9	N	31	4	8			81
08	11749	X	11470	-0-	-279	-0-	11446	3	24	9	N	22					103
09	11370	X	9819	-0-	-1551	-0-	9796	3	23	9	N	21	5	8			119
10	11749	X	8305	-0-	-3444	-0-	76	1	8198	3	N	28	6	8			141
							31	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	329	1	9317	3	N	190	168	1			71
							209	9									
06	9390	X	8600	-0-	-790	-0-	414	1	7998	3	N	171	177	1			65
							188	9									
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	392	1	8056	3	N	166	170	1			61
							183	9									
08	9734	X	8805	-0-	-929	-0-	340	1	8293	3	N	156	171	1			46
							172	9									
09	9388	X	8792	-0-	-596	-0-	320	1	8305	3	N	152	172	1			26
							167	9									
10	9672	X	8647	-0-	-1025	-0-	377	1	8116	3	N	140					166
							154	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

05	18352	X	14142	-0-	-4210	-0-	14092	3	50	9	N	45					89
06	17310	X	14643	-0-	-2667	-0-	14593	3	50	9	N	45					134
07	17298	X	14654	-0-	-2644	-0-	14602	3	52	9	N	47					181
08	16368	X	13860	-0-	-2508	-0-	13847	3	13	9	N	12					193
09	15210	X	13126	-0-	-2084	-0-	13091	3	35	9	N	32	181	1			44
10	14415	X	13366	-0-	-1049	-0-	13322	3	44	9	N	40					84

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

05	18135	X	8693	-0-	-9442	-0-	242	1	8387	3	N	58					162
							64	9									
06	16680	X	13853	-0-	-2827	-0-	13773	3	80	9	N	73	184	1			51
07	17236	X	16257	-0-	-979	-0-	16185	3	72	9	N	65					116
08	16058	X	13928	-0-	-2130	-0-	13862	3	66	9	N	60					176
09	14100	X	13584	-0-	-516	-0-	13530	3	54	9	N	49	188	1			37
10	16244	X	13619	-0-	-2625	-0-	13576	3	43	9	N	39					76

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

05	19747	X	16228	-0-	-3519	-0-	16200	3	28	9	N	25					105
06	19110	X	16145	-0-	-2965	-0-	16124	3	21	9	N	19					124
07	19747	X	16397	-0-	-3350	-0-	16388	3	9	9	N	8					132
08	18290	X	15854	-0-	-2436	-0-	15830	3	24	9	N	22					154
09	17700	X	15425	-0-	-2275	-0-	15423	3	2	9	N	2	116	1			40
10	16678	X	14634	-0-	-2044	-0-	14626	3	8	9	N	7					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5966	-0-	-1846	-0-	507	1	5420	3	N	35					109
							39	9									
06	7590	X	5694	-0-	-1896	-0-	396	1	5262	3	N	33					142
							36	9									
07	7843	X	6023	-0-	-1820	-0-	437	1	5541	3	N	41	171	1			12
							45	9									
08	7843	X	5591	-0-	-2252	-0-	497	1	5066	3	N	25					37
							28	9									
09	5760	X	4894	-0-	-866	-0-	489	1	4372	3	N	30					67
							33	9									
10	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	460	1	4819	3	N	34					101
							37	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33194 11/04/2014

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

05	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10853	3	40	9	N	36	4	8			152
06	12510	X	10303	-0-	-2207	-0-	10256	3	47	9	N	43	173	1	4	8	18
07	12772	X	10333	-0-	-2439	-0-	10301	3	32	9	N	29	3	8			44
08	12431	X	9897	-0-	-2534	-0-	9867	3	30	9	N	27					71
09	10920	X	9391	-0-	-1529	-0-	9357	3	34	9	N	31	4	8			98
10	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9568	3	34	9	N	31	5	8			124

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

05	15190	X	5993	-0-	-9197	-0-	1317	1	4602	3	N	67	7	8			139
							74	9									
06	14640	X	9337	-0-	-5303	-0-	907	1	8331	3	N	90	12	8			217
							99	9									
07	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	367	1	15886	3	N	79	183	1	8	8	105
							87	9									
08	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16254	3	85	9	N	77					182
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	1	1	13706	3	N	49	173	1	10	8	48
							54	9									
10	15190	X	14937	-0-	-253	-0-	15	1	14852	3	N	64	12	8			100
							70	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	275	1	9751	3	N	59	174	1			65
							65	9									
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	346	1	4843	3	N	40					105
							44	9									
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	304	1	10420	3	N	59					164
							65	9									
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	232	1	10725	3	N	51	174	1			41
							56	9									
09	9780	X	9531	-0-	-249	-0-	197	1	9273	3	N	55					96
							61	9									
10	10788	X	8970	-0-	-1818	-0-	197	1	8714	3	N	54					150
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	21992	-0-	-5009	-0-	21819	3	173	9	N	157	183	1	4	8	84
06	24600	X	20806	-0-	-3794	-0-	20665	3	141	9	N	128	4	8			208
07	24180	X	21024	-0-	-3156	-0-	20888	3	136	9	N	124	179	1	3	8	150
08	22010	X	20365	-0-	-1645	-0-	20246	3	119	9	N	108	185	1			73
09	21270	X	18034	-0-	-3236	-0-	17949	3	85	9	N	77	4	8			146
10	21979	X	20067	-0-	-1912	-0-	19950	3	117	9	N	106	181	1	6	8	65

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

05	0	Z	11592	-0-	11592	351059	394	1	11095	3	N	94	185	1			70
							103	9									
06	363112	X	12053	-0-	-351059	-0-	389	1	11546	3	N	107					177
							118	9									
07	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	410	1	10844	3	N	100	184	1			93
							110	9									
08	11935	X	10546	-0-	-1389	-0-	403	1	10041	3	N	93					186
							102	9									
09	12060	X	9316	-0-	-2744	-0-	365	1	8887	3	N	58	185	1			59
							64	9									
10	11191	X	8479	-0-	-2712	-0-	56	1	8351	3	N	65					124
							72	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	342	1	11880	3	N	85	174	1			34
							94	9									
06	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	252	1	12094	3	N	71					105
							78	9									
07	11966	X	10402	-0-	-1564	-0-	303	1	10027	3	N	65					170
							72	9									
08	12307	X	7685	-0-	-4622	-0-	357	1	7262	3	N	60	175	1			55
							66	9									
09	12420	X	8486	-0-	-3934	-0-	403	1	8003	3	N	73					128
							80	9									
10	11098	X	8168	-0-	-2930	-0-	423	1	7671	3	N	67					195
							74	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

05	0	W	14545	-0-	14545	366190	279	1	14069	3	N	179	187	1			99
							197	9									
06	0	W	9309	-0-	9309	375499	286	1	8890	3	N	121					220
							133	9									
07	0	W	7609	-0-	7609	383108	314	1	7193	3	N	93	173	1			140
							102	9									
08	0	W	11301	-0-	11301	394409	231	1	10943	3	N	115	188	1			67
							127	9									
09	0	W	8006	-0-	8006	402415	220	1	7710	3	N	69					136
							76	9									
10	0	W	4877	-0-	4877	407292	309	1	4512	3	N	51					187
							56	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

05	13020	X	11012	-0-	-2008	-0-	10879	3	133	9	N	121	177	1			159
06	12330	X	11193	-0-	-1137	-0-	11072	3	121	9	N	110	178	1			91
07	12741	X	11403	-0-	-1338	-0-	11290	3	113	9	N	103					194
08	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	8942	3	77	9	N	70	177	1			87
09	11190	X	8541	-0-	-2649	-0-	8429	3	112	9	N	102					189
10	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	9886	3	164	9	N	149	180	1			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33264 07/01/2013

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

05	526179	X	7129	-0-	-519050	-0-	99	1	6841	3	N	172	185	1			125
							189	9									
06	18210	X	14270	-0-	-3940	-0-	13951	3	319	9	N	290	175	1			240
07	18817	X	10542	-0-	-8275	-0-	80	1	10234	3	N	207	359	1			88
							228	9									
08	18073	X	8766	-0-	-9307	-0-	247	1	8277	3	N	220	180	1			128
							242	9									
09	14280	X	9544	-0-	-4736	-0-	245	1	9077	3	N	202	187	1			143
							222	9									
10	14756	X	13500	-0-	-1256	-0-	248	1	12979	3	N	248	183	1			208
							273	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

05	25637	X	14115	-0-	-11522	-0-	13925	3	190	9	N	173	183	1			142
06	24810	X	18893	-0-	-5917	-0-	18680	3	213	9	N	194	176	1			160
07	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19112	3	157	9	N	143	177	1			126
08	18910	X	15757	-0-	-3153	-0-	15607	3	150	9	N	136	182	1			80
09	18900	X	13549	-0-	-5351	-0-	13420	3	129	9	N	117					197
10	19530	X	14960	-0-	-4570	-0-	14806	3	154	9	N	140	189	1			148

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	606	1	7297	3	N	35	7	8			168
							39	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	598	1	6836	3	N	29	8	8			189
							32	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	614	1	6593	3	N	41	173	1	5	8	52
							45	9									
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	620	1	6848	3	N	24					76
							26	9									
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	600	1	10007	3	N	34	9	8			101
							37	9									
*10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	620	1	6241	3	N	35	10	8			126
							39	9									

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

05	21607	X	11559	-0-	-10048	-0-	192	1	10984	3	N	348	173	1			273
							383	9									
06	20760	X	8769	-0-	-11991	-0-	236	1	8161	3	N	338	348	1			263
							372	9									
07	21452	X	20597	-0-	-855	-0-	17	1	20172	3	N	371	519	1			115
							408	9									
08	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	21662	3	362	9	N	329	341	1			103
09	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18648	3	334	9	N	304	340	1			67
10	20584	X	14694	-0-	-5890	-0-	21	1	14369	3	N	276	166	1			177
							304	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11981	-0-		-1969	-0-	440	1	11186	3	N	323	371	1	6	8	77
								355	9									
06	13500	X	10639	-0-		-2861	-0-	404	1	9931	3	N	276	186	1	5	8	162
								304	9									
07	13950	X	12371	-0-		-1579	-0-	411	1	11626	3	N	304	362	1	8	8	96
								334	9									
08	11966	X	9647	-0-		-2319	-0-	420	1	8943	3	N	258	182	1	9	8	163
								284	9									
09	11580	X	7878	-0-		-3702	-0-	399	1	7233	3	N	224	354	1	9	8	24
								246	9									
10	12369	X	8087	-0-		-4282	-0-	418	1	7362	3	N	279	182	1			121
								307	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241581	X	2831	-0-		-238750	-0-	397	1	2409	3	N	23	6	8			46
								25	9									
06	5850	X	3656	-0-		-2194	-0-	403	1	3232	3	N	19	5	8			60
								21	9									
07	6045	X	448	-0-		-5597	-0-	426	1	22	9	N	20	7	8			73
08	5828	X	441	-0-		-5387	-0-	416	1	25	9	N	23	9	8			87
09	5640	X	2033	-0-		-3607	-0-	411	1	1575	3	N	43	10	8			120
								47	9									
10	3782	X	2495	-0-		-1287	-0-	407	1	2058	3	N	27					147
								30	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	626	-0-		-1730	-0-	618	1	8	9	N	7	7	8			34
06	1110	X	562	-0-		-548	-0-	556	1	6	9	N	5	5	8			34
07	868	X	618	-0-		-250	-0-	607	1	11	9	N	10	10	8			34
08	620	X	502	-0-		-118	-0-	490	1	12	9	N	11	11	8			34
09	601	X	601	-0-		-0-	-0-	588	1	13	9	N	12	12	8			34
10	620	X	597	-0-		-23	-0-	597	1			N	-0-					34

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	13970	-0-		-4816	-0-	2	1	13923	3	N	41	1	8			104
								45	9									
06	18180	X	13755	-0-		-4425	-0-	4	1	13728	3	N	21	1	8			124
								23	9									
07	17453	X	15194	-0-		-2259	-0-	15179	3	15	9	N	14	1	8			137
08	16058	X	12381	-0-		-3677	-0-	83	1	12275	3	N	21	1	8			157
								23	9									
09	13856	X	13856	-0-		-0-	-0-	3	1	13817	3	N	33	2	8			188
								36	9									
10	15190	X	13443	-0-		-1747	-0-	5	1	13412	3	N	24	177	1			35
								26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4307	-0-	-963	-0-	487	1	3624	3	N	178	169	1	1	8	96
							196	9									
06	5100	X	4148	-0-	-952	-0-	486	1	3487	3	N	159	165	1	1	8	89
							175	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	334	1	4422	3	N	163	167	1	4	8	81
							179	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	365	1	4183	3	N	148	161	1			68
							163	9									
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	53	1	3977	3	N	156	169	1	5	8	50
							172	9									
10	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	60	1	4156	3	N	165	164	1	7	8	44
							182	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7330	-0-	-234	-0-	133	1	7053	3	N	131	172	1	1	8	39
							144	9									
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	152	1	6079	3	N	127	1	8			165
							140	9									
07	7564	X	4810	-0-	-2754	-0-	354	1	4332	3	N	113	171	1	4	8	103
							124	9									
08	7564	X	6411	-0-	-1153	-0-	399	1	5850	3	N	147	162	1			88
							162	9									
09	7320	X	6038	-0-	-1282	-0-	43	1	5850	3	N	132	167	1	6	8	47
							145	9									
10	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	37	1	6848	3	N	139	8	8			178
							153	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 13425

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 05/01/2013

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33221 07/01/2013

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33278 08/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33255 07/01/2013

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

05	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	350	1	2872	3	N	15						38
							17	9										
06	4440	X	2071	-0-	-2369	-0-	405	1	1656	3	N	9						47
							10	9										
07	4588	X	4559	-0-	-29	-0-	653	1	3882	3	N	22						69
							24	9										
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	701	1	3875	3	N	22						91
							24	9										
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	518	1	4766	3	N	26	1	8				116
							29	9										
10	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	518	1	3111	3	N	23	1	8				138
							25	9										

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

05	0	W	6711	-0-	6711	310536	197	1	6303	3	N	192	188	1	5	8		97
							211	9										
06	0	W	6569	-0-	6569	317105	194	1	6175	3	N	182	176	1	4	8		99
							200	9										
07	0	W	4041	-0-	4041	321146	267	1	3611	3	N	148	184	1	3	8		60
							163	9										
08	0	W	5903	-0-	5903	327049	206	1	5509	3	N	171	180	1				51
							188	9										
09	0	W	8419	-0-	8419	335468	1	1	8221	3	N	179	181	1	6	8		43
							197	9										
10	0	W	8028	-0-	8028	343496	7840	3	188	9	N	171	179	1	6	8		29

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

05	0	W	3410	-0-	3410	165479	119	1	3278	3	N	12						123
							13	9										
06	0	W	5366	-0-	5366	170845	144	1	5205	3	N	15						138
							17	9										
07	0	W	6463	-0-	6463	177308	136	1	6303	3	N	22						160
							24	9										
08	183113	X	5805	-0-	-177308	-0-	136	1	5650	3	N	17						177
							19	9										
09	4500	X	4261	-0-	-239	-0-	292	1	3956	3	N	12	178	1				11
							13	9										
10	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	304	1	3746	3	N	18						29
							20	9										

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33140 03/01/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20167	3	688	9	N	625	559	1			154
06	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	18280	3	748	9	N	680	544	1			290
07	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14095	3	578	9	N	525	558	1			257
08	13516	X	6328	-0-	-7188	-0-	319	1	5557	3	N	411	551	1			117
							452	9									
09	13080	X	7703	-0-	-5377	-0-	596	1	6657	3	N	409	371	1	1	8	154
							450	9									
*10	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	570	1	16358	3	N	510	367	1	1	8	296
							561	9									

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33159 02/01/2013

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

05	26412	X	20820	-0-	-5592	-0-	85	1	20530	3	N	186	183	1			122
							205	9									
06	23550	X	19491	-0-	-4059	-0-	124	1	19152	3	N	195					317
							215	9									
07	23777	X	19651	-0-	-4126	-0-	19465	3	186	9	N	169	350	1			136
08	23777	X	17899	-0-	-5878	-0-	17712	3	187	9	N	170	176	1			130
09	22066	X	16206	-0-	-5860	-0-	16043	3	163	9	N	148	179	1			99
10	18910	X	15994	-0-	-2916	-0-	15831	3	163	9	N	148	175	1			72

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

05	39742	X	30257	-0-	-9485	-0-	29822	3	435	9	N	395	371	1			164
06	34440	X	28214	-0-	-6226	-0-	27871	3	343	9	N	312	361	1			115
07	34193	X	27903	-0-	-6290	-0-	27580	3	323	9	N	294	183	1			226
08	33728	X	26833	-0-	-6895	-0-	26535	3	298	9	N	271	356	1			141
09	30270	X	25268	-0-	-5002	-0-	25011	3	257	9	N	234	191	1			184
10	27652	X	25264	-0-	-2388	-0-	25023	3	241	9	N	219	179	1			224

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

05	37169	X	23227	-0-	-13942	-0-	23053	3	174	9	N	158	191	1			95
06	32940	X	23330	-0-	-9610	-0-	23118	3	212	9	N	193	181	1			107
07	30969	X	23206	-0-	-7763	-0-	23048	3	158	9	N	144	181	1			70
08	28117	X	22690	-0-	-5427	-0-	22534	3	156	9	N	142	180	1			32
09	25710	X	20706	-0-	-5004	-0-	20583	3	123	9	N	112					144
10	23529	X	20334	-0-	-3195	-0-	20205	3	129	9	N	117	182	1			79

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

05	12183	X	10382	-0-	-1801	-0-	10349	3	33	9	N	30					111
06	11190	X	10514	-0-	-676	-0-	10471	3	43	9	N	39	1	8			149
07	11563	X	10706	-0-	-857	-0-	10676	3	30	9	N	27	1	8			175
08	11098	X	9759	-0-	-1339	-0-	9717	3	42	9	N	38	172	1			41
09	10740	X	9170	-0-	-1570	-0-	9142	3	28	9	N	25	1	8			65
10	10819	X	9904	-0-	-915	-0-	9867	3	37	9	N	34	1	8			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	12268	-0-	-4348	-0-	12226	3	42	9	N	38	1	8			75
06	16410	X	12772	-0-	-3638	-0-	12730	3	42	9	N	38	1	8			112
07	16957	X	12620	-0-	-4337	-0-	12580	3	40	9	N	36	1	8			147
08	16957	X	11532	-0-	-5425	-0-	11496	3	36	9	N	33					180
09	14010	X	10719	-0-	-3291	-0-	10686	3	33	9	N	30	172	1	1	8	37
10	12183	X	10815	-0-	-1368	-0-	10775	3	40	9	N	36	1	8			72

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

05	16151	X	8151	-0-	-8000	-0-	620	1	7357	3	N	158	178	1	5	8	34
							174	9									
06	15630	X	7751	-0-	-7879	-0-	600	1	6980	3	N	155	174	1	5	8	10
							171	9									
07	15345	X	8819	-0-	-6526	-0-	618	1	8030	3	N	155	4	8			161
							171	9									
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11786	3	193	9	N	175	175	1			161
09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11069	3	157	9	N	143	176	1	6	8	122
*10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11416	3	183	9	N	166	174	1	6	8	108

MELVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269814 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7065 - 10850

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33257 09/26/2014

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33139 09/14/2014

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33141 09/12/2014

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

05	48546	X	28340	-0-	-20206	-0-	28064	3	276	9	N	251	383	1	1	8	133
06	40710	X	29205	-0-	-11505	-0-	28951	3	254	9	N	231	186	1	1	8	177
07	38378	X	26998	-0-	-11380	-0-	40	1	26727	3	N	210	189	1	1	8	197
							231	9									
08	35681	X	21124	-0-	-14557	-0-	20971	3	153	9	N	139	189	1			147
09	31860	X	24270	-0-	-7590	-0-	24093	3	177	9	N	161	182	1	1	8	125
10	28396	X	25039	-0-	-3357	-0-	24867	3	172	9	N	156	184	1	1	8	96

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33158 06/19/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33158	11/27/2014											

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE 33171	01/22/2014											

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

05	19189	X	16767	-0-	-2422	-0-	490	1	16137	3	N	127	169	1			140
							140	9									
06	18570	X	17776	-0-	-794	-0-	264	1	17392	3	N	109					249
							120	9									
07	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19369	3	108	9	N	98	176	1			171
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	16968	3	96	9	N	87	175	1			83
09	17790	X	13078	-0-	-4712	-0-	162	1	12833	3	N	75					158
							83	9									
10	19468	X	12861	-0-	-6607	-0-	172	1	12608	3	N	74	166	1			66
							81	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13018	3	217	9	N	197	180	1			135
06	14610	X	12724	-0-	-1886	-0-	12557	3	167	9	N	152	180	1			107
07	15097	X	12984	-0-	-2113	-0-	12702	3	282	9	N	256	173	1			190
08	15097	X	12346	-0-	-2751	-0-	12122	3	224	9	N	204	350	1			44
09	13650	X	9870	-0-	-3780	-0-	179	1	9542	3	N	135					179
							149	9									
10	13051	X	11633	-0-	-1418	-0-	43	1	11368	3	N	202	356	1			25
							222	9									

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	341	1	9299	3	N	23	93	1			62
							25	9									
06	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	291	1	11084	3	N	20					82
							22	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	650	1	2456	3	N	1					83
							1	9									
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	899	1	4849	3	N	9					92
							10	9									
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	855	1	4947	3	N	5					97
							6	9									
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	874	1	4773	3	N	7					104
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	5194	-0-	-13592	-0-	348	1	4823	3	N	21					65
							23	9									
06	16140	X	11626	-0-	-4514	-0-	158	1	11437	3	N	28	62	1			31
							31	9									
07	16678	X	14609	-0-	-2069	-0-	14568	3	41	9	N	37					68
08	14601	X	11653	-0-	-2948	-0-	11636	3	17	9	N	15					83
09	13230	X	11588	-0-	-1642	-0-	11555	3	33	9	N	30					113
10	12741	X	11606	-0-	-1135	-0-	11581	3	25	9	N	23					136

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	13167	-0-	-4100	-0-	13123	3	44	9	N	40	182	1	1	8	54
06	14760	X	12729	-0-	-2031	-0-	12673	3	56	9	N	51	1	8			104
07	13454	X	12666	-0-	-788	-0-	12631	3	35	9	N	32	1	8			135
08	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11219	3	44	9	N	40					175
09	13020	X	10263	-0-	-2757	-0-	10231	3	32	9	N	29	174	1	1	8	29
*10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12035	3	47	9	N	43	1	8			71

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	15863	-0-	-3853	-0-	15798	3	65	9	N	59	185	1	1	8	68
06	18540	X	15997	-0-	-2543	-0-	15924	3	73	9	N	66	1	8			133
07	18817	X	15321	-0-	-3496	-0-	15264	3	57	9	N	52	1	8			184
08	17608	X	13045	-0-	-4563	-0-	201	1	12797	3	N	43	174	1			53
							47	9									
09	16110	X	12305	-0-	-3805	-0-	151	1	12115	3	N	35	1	8			87
							39	9									
10	16523	X	12304	-0-	-4219	-0-	12260	3	44	9	N	40	2	8			125

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	18686	-0-	-3510	-0-	18619	3	67	9	N	61	1	8			80
06	21480	X	18384	-0-	-3096	-0-	18327	3	57	9	N	52	1	8			131
07	22196	X	18961	-0-	-3235	-0-	18908	3	53	9	N	48	1	8			178
08	21018	X	17904	-0-	-3114	-0-	17854	3	50	9	N	45	171	1			52
09	20130	X	16932	-0-	-3198	-0-	16877	3	55	9	N	50	1	8			101
10	18352	X	16880	-0-	-1472	-0-	16833	3	47	9	N	43	1	8			143

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	7814	-0-	-4121	-0-	620	1	6965	3	N	208	179	1	4	8	116
							229	9									
06	10620	X	7108	-0-	-3512	-0-	598	1	6264	3	N	224	178	1	6	8	156
							246	9									
07	10013	X	7409	-0-	-2604	-0-	595	1	6598	3	N	196	179	1	6	8	167
							216	9									
08	9734	X	9629	-0-	-105	-0-	348	1	9059	3	N	202	347	1			22
							222	9									
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	13	1	9780	3	N	188	179	1	9	8	22
							207	9									
10	7812	X	3508	-0-	-4304	-0-	592	1	2799	3	N	106	8	8			120
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13043	-0-	-1496	-0-	231	1	12689	3	N	112					140
							123	9									
06	12060	X	10938	-0-	-1122	-0-	161	1	10703	3	N	67					207
							74	9									
07	11811	X	10472	-0-	-1339	-0-	241	1	10128	3	N	94	173	1			128
							103	9									
08	13051	X	10157	-0-	-2894	-0-	230	1	9833	3	N	85					213
							94	9									
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	224	1	9199	3	N	81	176	1			118
							89	9									
10	10726	X	9421	-0-	-1305	-0-	175	1	9159	3	N	79	172	1			25
							87	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	605	-0-	-12105	-0-	605	1			N	-0-					45
06	12300	X	747	-0-	-11553	-0-	614	1	133	3	N	-0-					45
07	12710	X	7359	-0-	-5351	-0-	595	1	6659	3	N	95					140
							105	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	605	1	6843	3	N	45	176	1			9
							50	9									
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	569	1	5761	3	N	43	1	8			51
							47	9									
10	7347	X	6314	-0-	-1033	-0-	650	1	5602	3	N	56	1	8			106
							62	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13618	-0-	-1696	-0-	13560	3	58	9	N	53					87
06	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15033	3	77	9	N	70					157
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14378	3	64	9	N	58	175	1			40
08	14415	X	12525	-0-	-1890	-0-	12472	3	53	9	N	48					88
09	14568	X	12964	-0-	-1604	-0-	12912	3	52	9	N	47					135
10	13795	X	13223	-0-	-572	-0-	13171	3	52	9	N	47					182

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013 - RECLASSED TO 09-33193

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

05	13764	X	11557	-0-	-2207	-0-	11490	3	67	9	N	61	182	1	1	8	61
06	13050	X	10802	-0-	-2248	-0-	10737	3	65	9	N	59	1	8			119
07	12896	X	10555	-0-	-2341	-0-	10489	3	66	9	N	60	1	8			178
08	12338	X	10453	-0-	-1885	-0-	10399	3	54	9	N	49	177	1			50
09	11580	X	9380	-0-	-2200	-0-	9347	3	33	9	N	30	1	8			79
10	11563	X	10474	-0-	-1089	-0-	10420	3	54	9	N	49	2	8			126

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

05	19065	X	16790	-0-	-2275	-0-	16570	3	220	9	N	200	190	1			160
06	17700	X	15398	-0-	-2302	-0-	15203	3	195	9	N	177	177	1			160
07	18290	X	15581	-0-	-2709	-0-	15399	3	182	9	N	165	186	1			139
08	17856	X	14933	-0-	-2923	-0-	14759	3	174	9	N	158	179	1			118
09	16890	X	14365	-0-	-2525	-0-	14185	3	180	9	N	164	188	1			94
10	15438	X	14031	-0-	-1407	-0-	13846	3	185	9	N	168	180	1			82

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

05	17670	X	12038	-0-	-5632	-0-	11985	3	53	9	N	48					167
06	17100	X	12250	-0-	-4850	-0-	12195	3	55	9	N	50					217
07	17670	X	12034	-0-	-5636	-0-	12001	3	33	9	N	30	184	1			63
08	14446	X	11415	-0-	-3031	-0-	11367	3	48	9	N	44					107
09	13530	X	11206	-0-	-2324	-0-	11167	3	39	9	N	35					142
10	12338	X	11184	-0-	-1154	-0-	11133	3	51	9	N	46					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	13403	-0-	-4577	-0-	551	1	12783	3	N	63	188	1			95
							69	9									
06	15960	X	15559	-0-	-401	-0-	15491	3	68	9	N	62					157
07	16492	X	15319	-0-	-1173	-0-	15257	3	62	9	N	56	171	1			42
08	16461	X	12458	-0-	-4003	-0-	33	1	12372	3	N	48					90
							53	9									
09	15930	X	14386	-0-	-1544	-0-	14330	3	56	9	N	51					141
10	16089	X	14082	-0-	-2007	-0-	14008	3	74	9	N	67					208

BURKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270388 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7603 - 11493

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270394 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270395 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2015

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

05	16368	X	10082	-0-	-6286	-0-	620	1	9311	3	N	137	192	1			103
							151	9									
06	15840	X	9680	-0-	-6160	-0-	583	1	8910	3	N	170	186	1			87
							187	9									
07	15717	X	13588	-0-	-2129	-0-	207	1	13201	3	N	164	185	1			66
							180	9									
08	12865	X	11962	-0-	-903	-0-	169	1	11666	3	N	115					181
							127	9									
09	10620	X	9347	-0-	-1273	-0-	579	1	8661	3	N	97	176	1			102
							107	9									
10	13578	X	9970	-0-	-3608	-0-	531	1	9300	3	N	126	186	1			42
							139	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

05	20956	X	17257	-0-	-3699	-0-	17181	3	76	9	N	69					194
06	18990	X	17208	-0-	-1782	-0-	17129	3	79	9	N	72	174	1			92
07	19623	X	17976	-0-	-1647	-0-	17913	3	63	9	N	57					149
08	19127	X	17403	-0-	-1724	-0-	17349	3	54	9	N	49	173	1			25
09	17850	X	16611	-0-	-1239	-0-	16526	3	85	9	N	77					102
10	17980	X	16681	-0-	-1299	-0-	16616	3	65	9	N	59					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12292	-0-	-1999	-0-	645	1	11606	3	N	37					102
							41	9									
06	13830	X	12171	-0-	-1659	-0-	449	1	11681	3	N	37					139
							41	9									
07	13764	X	13067	-0-	-697	-0-	13036	3	31	9	N	28					167
08	13609	X	13447	-0-	-162	-0-	13411	3	36	9	N	33					200
09	12750	X	12675	-0-	-75	-0-	12653	3	22	9	N	20	176	1			44
*10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13454	3	22	9	N	20					64

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10039	-0-	-160	-0-	10002	3	37	9	N	34					200
06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10497	3	43	9	N	39					239
07	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11538	3	69	9	N	63	174	1			128
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10447	3	44	9	N	40					168
09	9870	X	8907	-0-	-963	-0-	8883	3	24	9	N	22					190
10	10199	X	8837	-0-	-1362	-0-	92	1	8723	3	N	20					210
							22	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	9806	-0-	-4919	-0-	9780	3	26	9	N	24					139
06	12150	X	10774	-0-	-1376	-0-	10744	3	30	9	N	27					166
07	13640	X	10825	-0-	-2815	-0-	10796	3	29	9	N	26					192
08	13640	X	10546	-0-	-3094	-0-	10522	3	24	9	N	22	174	1			40
09	13200	X	10207	-0-	-2993	-0-	10184	3	23	9	N	21	1	8			60
10	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	83	1	10559	3	N	15					75
							17	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2810	3	85	9	N	77	1	8			194
06	3210	X	2518	-0-	-692	-0-	2440	3	78	9	N	71	176	1	1	8	88
07	3317	X	2798	-0-	-519	-0-	2729	3	69	9	N	63	1	8			150
08	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2495	3	70	9	N	64	183	1	2	8	29
09	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	2328	3	66	9	N	60	1	8			88
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2321	3	63	9	N	57					145

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	7445	-0-	-5761	-0-	7421	3	24	9	N	22					98
06	12780	X	12707	-0-	-73	-0-	12677	3	30	9	N	27					125
07	13206	X	12381	-0-	-825	-0-	12360	3	21	9	N	19					144
08	12648	X	11465	-0-	-1183	-0-	11458	3	7	9	N	6					150
09	12720	X	11207	-0-	-1513	-0-	11203	3	4	9	N	4					154
10	13144	X	11368	-0-	-1776	-0-	11337	3	31	9	N	28					182

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	10570	-0-	-5457	-0-	10492	3	78	9	N	71	78	1			83
06	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14790	3	77	9	N	70					153
07	15593	X	14754	-0-	-839	-0-	14676	3	78	9	N	71	165	1	1	8	58
08	15593	X	13983	-0-	-1610	-0-	13897	3	86	9	N	78	1	8			135
09	15058	X	14045	-0-	-1013	-0-	13967	3	78	9	N	71	1	8			205
10	14880	X	14142	-0-	-738	-0-	14053	3	89	9	N	81	177	1			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	4176	-0-	-6705	-0-	4042	3	134	9	N	122					219
06	10350	X	5554	-0-	-4796	-0-	13	1	5519	3	N	20	178	1			61
							22	9									
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13243	3	316	9	N	287	177	1			171
08	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12217	3	343	9	N	312	357	1			126
09	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12023	3	312	9	N	284	179	1			231
*10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12293	3	300	9	N	273	359	1			145

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	9530	-0-	-5443	-0-	9506	3	24	9	N	22	104	1			46
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15635	3	32	9	N	29					75
07	14973	X	14605	-0-	-368	-0-	14559	3	46	9	N	42	7	1			110
08	14508	X	14031	-0-	-477	-0-	13998	3	33	9	N	30					140
09	14620	X	13485	-0-	-1135	-0-	13449	3	36	9	N	33					173
10	14818	X	11908	-0-	-2910	-0-	11872	3	36	9	N	33	175	1			31

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1735	-0-	-807	-0-	348	1	1348	3	N	35					90
							39	9									
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	433	1	2403	3	N	50	1	8			139
							55	9									
07	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	464	1	2155	3	N	58	1	8			196
							64	9									
08	3348	X	2221	-0-	-1127	-0-	472	1	1709	3	N	36	1	8			231
							40	9									
09	2940	X	2015	-0-	-925	-0-	458	1	1523	3	N	31	178	1	1	8	83
							34	9									
10	2976	X	1577	-0-	-1399	-0-	591	1	951	3	N	32					115
							35	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					6
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					6
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					6
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					6
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					6

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	8	1	579	3	N	85	168	1			126
							94	9									
06	660	N	230	-0-	-430	-0-	60	1	94	3	N	69					195
							76	9									
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	266	1	454	3	N	90	174	1			111
							99	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	N	97					208
							107	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	74	168	1			114
							81	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	782	3	108	9	N	98	173	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	9191	-0-	-2620	-0-	9166	3	25	9	N	23					71
06	11430	X	10425	-0-	-1005	-0-	10404	3	21	9	N	19					90
07	11563	X	11046	-0-	-517	-0-	11034	3	12	9	N	11	38	1			63
08	11346	X	10682	-0-	-664	-0-	10674	3	8	9	N	7					70
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11098	3	4	9	N	4					74
*10	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12738	3	9	9	N	8					82

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

05	744	N	615	-0-	-129	-0-	422	1	176	3	N	15					193
							17	9									
06	810	N	562	-0-	-248	-0-	339	1	209	3	N	13					206
							14	9									
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	351	1	227	3	N	4					210
							4	9									
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	338	1	233	3	N	5	172	1			43
							6	9									
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	228	1	272	3	N	10					53
							11	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	205	1	349	3	N	10					63
							11	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

05	5642	X	5260	-0-	-382	-0-	598	1	4619	3	N	39					191
							43	9									
06	5460	X	4795	-0-	-665	-0-	332	1	4433	3	N	27	178	1			40
							30	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	261	1	5292	3	N	36	1	8			75
							40	9									
08	5456	X	4418	-0-	-1038	-0-	308	1	4082	3	N	25	2	8			98
							28	9									
09	5100	X	3729	-0-	-1371	-0-	214	1	3494	3	N	19	2	8			115
							21	9									
10	5270	X	2392	-0-	-2878	-0-	345	1	2039	3	N	7					122
							8	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3792	3	N	114	1	8			226
							125	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	90	1	4046	3	N	113	184	1			155
							124	9									
07	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	69	1	3104	3	N	58	1	8			212
							64	9									
08	3968	X	3347	-0-	-621	-0-	86	1	3174	3	N	79	174	1			117
							87	9									
09	4260	X	3057	-0-	-1203	-0-	88	1	2877	3	N	84					201
							92	9									
10	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	93	1	3041	3	N	69	177	1			93
							76	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

05	8029	X	7179	-0-	-850	-0-	7054	3	125	9	N	114					223
06	7770	X	7344	-0-	-426	-0-	7244	3	100	9	N	91	179	1			135
07	8029	X	7492	-0-	-537	-0-	7376	3	116	9	N	105	187	1			53
08	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	7628	3	94	9	N	85					138
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7742	3	87	9	N	79					217
*10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7734	3	125	9	N	114	185	1			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	104	1	9986	3	N	61	2	8			190
							67	9									
06	7800	X	3974	-0-	-3826	-0-	160	1	3806	3	N	7	175	1	1	8	21
							8	9									
07	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	197	1	7565	3	N	37	3	8			55
							41	9									
08	10168	X	7067	-0-	-3101	-0-	197	1	6840	3	N	27					82
							30	9									
09	9840	X	6178	-0-	-3662	-0-	200	1	5927	3	N	46	3	8			125
							51	9									
10	9827	X	7898	-0-	-1929	-0-	196	1	7665	3	N	34	3	8			156
							37	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	5791	-0-	-2734	-0-	513	1	5241	3	N	34	5	8			83
							37	9									
06	7230	X	4675	-0-	-2555	-0-	422	1	4223	3	N	27	6	8			104
							30	9									
07	7967	X	7815	-0-	-152	-0-	423	1	7293	3	N	90	7	8			187
							99	9									
08	7967	X	7369	-0-	-598	-0-	403	1	6944	3	N	20	168	1			39
							22	9									
09	7710	X	7599	-0-	-111	-0-	400	1	7143	3	N	51	9	8			81
							56	9									
10	7812	X	7680	-0-	-132	-0-	424	1	7201	3	N	50	10	8			121
							55	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	16791	-0-	-4165	-0-	16706	3	85	9	N	77					192
06	18840	X	16372	-0-	-2468	-0-	16332	3	40	9	N	36					228
07	18724	X	14038	-0-	-4686	-0-	5	1	13997	3	N	33	182	1			79
							36	9									
08	17267	X	13614	-0-	-3653	-0-	13570	3	44	9	N	40					119
09	16710	X	13379	-0-	-3331	-0-	13336	3	43	9	N	39					158
10	16926	X	12091	-0-	-4835	-0-	12054	3	37	9	N	34					192

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4573	-0-	-697	-0-	709	1	3765	3	N	90	164	1	1	8	74
							99	9									
06	5100	X	4487	-0-	-613	-0-	684	1	3673	3	N	118	1	8			191
							130	9									
07	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	593	1	3491	3	N	86	177	1	1	8	99
							95	9									
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	508	1	4783	3	N	106	163	1	2	8	40
							117	9									
09	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	615	1	3481	3	N	73	2	8			111
							80	9									
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	551	1	4231	3	N	105	168	1			48
							116	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3258	3	70	9	N	64					114
06	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4034	3	83	9	N	75					189
07	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4052	3	68	9	N	62	177	1			74
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3806	3	122	9	N	111					185
09	4110	X	3433	-0-	-677	-0-	3356	3	77	9	N	70	179	1			76
10	4247	X	3324	-0-	-923	-0-	3261	3	63	9	N	57					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5691	-0-	-2555	-0-	198	1	5462	3	N	28	1	8			181
							31	9									
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	123	1	7221	3	N	31	171	1	1	8	40
							34	9									
07	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	228	1	7555	3	N	36	1	8			75
							40	9									
08	8432	X	4807	-0-	-3625	-0-	375	1	4406	3	N	24	2	8			97
							26	9									
09	8160	X	5163	-0-	-2997	-0-	271	1	4867	3	N	23	2	8			118
							25	9									
10	7006	X	2896	-0-	-4110	-0-	374	1	2511	3	N	10					128
							11	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	7826	-0-	-3861	-0-	7804	3	22	9	N	20	175	1			26
06	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12160	3	39	9	N	35					61
07	11501	X	11096	-0-	-405	-0-	11062	3	34	9	N	31					92
08	11191	X	10710	-0-	-481	-0-	10675	3	35	9	N	32					124
09	11230	X	10803	-0-	-427	-0-	10769	3	34	9	N	31					155
10	11532	X	11478	-0-	-54	-0-	11445	3	33	9	N	30					185

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	235	1	4839	3	N	155	187	1	1	8	93
							171	9									
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	190	1	5047	3	N	232	183	1			142
							255	9									
07	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	37	1	4731	3	N	173	180	1			135
							190	9									
08	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	51	1	4285	3	N	174	188	1			121
							191	9									
09	4800	X	4234	-0-	-566	-0-	53	1	3997	3	N	167	181	1			107
							184	9									
10	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	56	1	4374	3	N	155	185	1			77
							171	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	167	1	5534	3	N	280	377	1	1	8	66
							308	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	200	1	5386	3	N	256	187	1			135
							282	9									
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	23	1	5610	3	N	234	360	1			9
							257	9									
08	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	36	1	5175	3	N	224	183	1			50
							246	9									
09	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	36	1	5063	3	N	244	186	1			108
							268	9									
10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	37	1	5078	3	N	242	190	1			160
							266	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7734	-0-	-1256	-0-	877	1	6809	3	N	44					208
							48	9									
06	8700	X	7453	-0-	-1247	-0-	868	1	6535	3	N	45	171	1			82
							50	9									
07	8866	X	7766	-0-	-1100	-0-	899	1	6814	3	N	48					130
							53	9									
08	8525	X	7579	-0-	-946	-0-	897	1	6651	3	N	28					158
							31	9									
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	509	1	7832	3	N	46	171	1			33
							51	9									
*10	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	899	1	6944	3	N	60					93
							66	9									

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	243	1	7795	3	N	79					161
							87	9									
06	7500	X	1668	-0-	-5832	-0-	365	1	1291	3	N	11					172
							12	9									
07	7750	X	431	-0-	-7319	-0-	431	1			N	-0-					172
08	7750	X	2582	-0-	-5168	-0-	477	1	2070	3	N	32					204
							35	9									
09	5964	X	4424	-0-	-1540	-0-	426	1	3932	3	N	60	167	1			97
							66	9									
*10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	415	1	4360	3	N	65					162
							72	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10738	-0-	-1166	-0-	10726	3	12	9	N	11	2	8			207
06	11280	X	11081	-0-	-199	-0-	11079	3	2	9	N	2	2	8			207
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11673	3	1	9	N	1	1	8			207
08	11284	X	11148	-0-	-136	-0-	11148	3			N	-0-					207
09	11070	X	6333	-0-	-4737	-0-	6332	3	1	9	N	1	1	8			207
*10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12155	3	15	9	N	14	176	1	2	8	43

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8644	-0-	-1555	-0-	8615	3	29	9	N	26	3	8			154
06	9570	X	9358	-0-	-212	-0-	9333	3	25	9	N	23	4	8			173
07	9827	X	9428	-0-	-399	-0-	9406	3	22	9	N	20	3	8			190
08	9393	X	8872	-0-	-521	-0-	8853	3	19	9	N	17	171	1			36
09	9360	X	8491	-0-	-869	-0-	8466	3	25	9	N	23	5	8			54
*10	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9926	3	29	9	N	26	6	8			74

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	38	1	5190	3	N	23					147
							25	9									
06	5430	X	5270	-0-	-160	-0-	32	1	5212	3	N	24					171
							26	9									
07	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	29	1	5168	3	N	16					187
							18	9									
08	5611	X	5250	-0-	-361	-0-	51	1	5170	3	N	26	174	1			39
							29	9									
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	38	1	4887	3	N	20					59
							22	9									
10	5456	X	4865	-0-	-591	-0-	35	1	4811	3	N	17					76
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6382	-0-	-1926	-0-	6331	3	51	9	N	46	1	8			172
06	7950	X	6150	-0-	-1800	-0-	6087	3	63	9	N	57	182	1			47
07	8215	X	6151	-0-	-2064	-0-	64	1	6017	3	N	64					111
							70	9									
08	8215	X	5824	-0-	-2391	-0-	209	1	5537	3	N	71					182
							78	9									
09	7770	X	5375	-0-	-2395	-0-	210	1	5119	3	N	42					224
							46	9									
10	6386	X	5166	-0-	-1220	-0-	217	1	4875	3	N	67					291
							74	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

05	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	855	1	3546	3	N	138					280
							152	9									
06	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	852	1	3586	3	N	135	186	1			229
							149	9									
07	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	892	1	3738	3	N	171	355	1			45
							188	9									
08	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	898	1	3622	3	N	166					211
							183	9									
09	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	360	1	3716	3	N	131	180	1			162
							144	9									
10	4805	X	340	-0-	-4465	-0-	326	1	14	9	N	13					175

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

05	7161	X	6722	-0-	-439	-0-	6568	3	154	9	N	140					270
06	6930	X	6573	-0-	-357	-0-	6422	3	151	9	N	137	185	1			222
07	7161	X	6791	-0-	-370	-0-	6658	3	133	9	N	121	182	1			161
08	7130	X	6774	-0-	-356	-0-	6634	3	140	9	N	127	180	1			108
09	6720	X	6545	-0-	-175	-0-	6409	3	136	9	N	124	184	1			48
*10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7638	3	173	9	N	157					205

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

05	12772	X	11849	-0-	-923	-0-	11820	3	29	9	N	26					143
06	12360	X	11588	-0-	-772	-0-	11549	3	39	9	N	35					178
07	12772	X	12244	-0-	-528	-0-	12214	3	30	9	N	27					205
08	12772	X	11563	-0-	-1209	-0-	11541	3	22	9	N	20	171	1			54
09	12200	X	11232	-0-	-968	-0-	11209	3	23	9	N	21					75
10	12245	X	11665	-0-	-580	-0-	11641	3	24	9	N	22					97

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

05	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	3	N	71					188
							78	9									
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10215	3	81	9	N	74	167	1			95
07	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	2	1	10367	3	N	70					165
							77	9									
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	40	1	11284	3	N	64	170	1			59
							70	9									
09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	3	1	10177	3	N	75					134
							83	9									
*10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10433	3	84	9	N	76	170	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7233	-0-	-1695	-0-	420	1	6697	3	N	105	174	1			74
							116	9									
06	8640	X	6430	-0-	-2210	-0-	581	1	5755	3	N	85					159
							94	9									
07	8928	X	5452	-0-	-3476	-0-	614	1	4746	3	N	84					243
							92	9									
08	8060	X	4265	-0-	-3795	-0-	580	1	3620	3	N	59	167	1			135
							65	9									
09	7635	X	6421	-0-	-1214	-0-	597	1	5738	3	N	78	171	1			42
							86	9									
*10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	619	1	6918	3	N	87					129
							96	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	13323	-0-	-999	-0-	13229	3	94	9	N	85					166
06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	12617	3	96	9	N	87	175	1			78
07	14353	X	12768	-0-	-1585	-0-	12674	3	94	9	N	85	1	8			162
08	14353	X	13407	-0-	-946	-0-	13310	3	97	9	N	88	174	1	1	8	75
09	13350	X	13022	-0-	-328	-0-	12926	3	96	9	N	87	1	8			161
10	13330	X	13282	-0-	-48	-0-	13172	3	110	9	N	100	177	1			84

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	365	-0-	-2735	-0-	306	1	11	3	N	44	2	8			60
							48	9									
06	2550	X	337	-0-	-2213	-0-	303	1	34	9	N	31					91
07	2604	X	579	-0-	-2025	-0-	510	1	69	9	N	63	1	8			153
08	682	X	556	-0-	-126	-0-	531	1	25	9	N	23	164	1			12
09	600	X	334	-0-	-266	-0-	306	1	28	9	N	25					37
*10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	290	1	660	3	N	70	1	8			106
							77	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 08/30/2014

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103904	X	5195	-0-	-98709	-0-	401	1	4231	3	N	512	559	1			316
							563	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	600	1	3874	3	N	421	376	1			361
							463	9									
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	620	1	7649	3	N	508	746	1			123
							559	9									
08	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	619	1	9535	3	N	536	365	1			294
							590	9									
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	600	1	7476	3	N	401	546	1			149
							441	9									
*10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	620	1	10138	3	N	456	369	1	1	8	235
							502	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	700	1	145	3	N	98	169	1			20
							108	9									
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2410	3	136	9	N	124					144
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	336	1	2245	3	N	122	181	1	1	8	84
							134	9									
08	3100	N	3792	-0-	692	692	394	1	3236	3	N	147	173	1	1	8	57
							162	9									
09	3000	N	3554	-0-	554	1246	375	1	3045	3	N	122	1	8			178
							134	9									
*10	3100	N	3593	-0-	493	1739	400	1	3070	3	N	112	173	1			117
							123	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	3711	-0-	-2768	-0-	725	1	2722	3	N	240	180	1			147
							264	9									
06	6270	X	2213	-0-	-4057	-0-	2002	3	211	9	N	192	177	1			162
07	5270	X	2612	-0-	-2658	-0-	366	1	2016	3	N	209	177	1			194
							230	9									
08	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	431	1	3083	3	N	258	347	1			105
							284	9									
09	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	411	1	3914	3	N	298	176	1			227
							328	9									
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	432	1	3711	3	N	274	177	1			324
							301	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33124 06/16/2014

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270999 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9021 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33172 04/10/2014

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13431	3	410	9	N	373	527	1			105
06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13650	3	374	9	N	340	343	1			102
07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	13652	3	380	9	N	345	351	1			96
08	13857	X	13457	-0-	-400	-0-	13117	3	340	9	N	309	186	1			219
09	13410	X	12594	-0-	-816	-0-	12285	3	309	9	N	281	340	1	1	8	159
10	13857	X	12464	-0-	-1393	-0-	12177	3	287	9	N	261	327	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 06/11/2014

MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33125 06/16/2014

PUTNAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271005 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6916 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33192 10/30/2014

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33138 10/06/2014

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2013

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	15238	-0-	-2649	-0-	15216	3	22	9	N	20					134
06	15120	X	14239	-0-	-881	-0-	14214	3	25	9	N	23					157
07	15531	X	13653	-0-	-1878	-0-	13646	3	7	9	N	6					163
08	15438	X	12752	-0-	-2686	-0-	12752	3			N	-0-					163
09	14940	X	12040	-0-	-2900	-0-	12029	3	11	9	N	10					173
10	13454	X	13099	-0-	-355	-0-	13082	3	17	9	N	15					188

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	10988	-0-	-4357	-0-	10959	3	29	9	N	26					58
06	14160	X	10118	-0-	-4042	-0-	10093	3	25	9	N	23					81
07	13454	X	9979	-0-	-3475	-0-	9948	3	31	9	N	28					109
08	12214	X	9903	-0-	-2311	-0-	9878	3	25	9	N	23					132
09	11040	X	9149	-0-	-1891	-0-	9128	3	21	9	N	19					151
10	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	9617	3	25	9	N	23					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188548	X	8785	-0-	-179763	-0-	373	1	8162	3	N	227	353	1			119
							250	9									
06	16050	X	6933	-0-	-9117	-0-	341	1	6398	3	N	176	187	1			108
							194	9									
07	14198	X	11109	-0-	-3089	-0-	339	1	10555	3	N	195	185	1			118
							215	9									
08	9300	X	7863	-0-	-1437	-0-	343	1	7358	3	N	147	181	1			84
							162	9									
09	9000	X	6535	-0-	-2465	-0-	289	1	6078	3	N	153	179	1	1	8	57
							168	9									
*10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	300	1	14854	3	N	187					244
							206	9									

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176119	X	13815	-0-	-162304	-0-	13613	3	202	9	N	184	176	1			135
06	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	8	1	16025	3	N	198	181	1			152
							218	9									
07	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	2	1	15288	3	N	161	183	1			130
							177	9									
08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16596	3	168	9	N	153	186	1			97
09	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	2	1	15778	3	N	143	186	1			54
							157	9									
*10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14038	3	149	9	N	135					189

FENNEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271024 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7551 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91059	X	4903	-0-	-86156	-0-	246	1	4414	3	N	221	177	1	1	8	61
							243	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	276	1	3993	3	N	207	179	1			89
							228	9									
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	288	1	6595	3	N	209	181	1			117
							230	9									
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	262	1	8196	3	N	206	177	1			146
							227	9									
09	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	250	1	9517	3	N	195	178	1			163
							215	9									
*10	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	273	1	10742	3	N	205	181	1			187
							226	9									

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94029	X	4997	-0-	-89032	-0-	296	1	4350	3	N	319	179	1	1	8	167
							351	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	260	1	4241	3	N	320	352	1			135
							352	9									
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	283	1	7069	3	N	321	356	1			100
							353	9									
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	289	1	8347	3	N	340	358	1			82
							374	9									
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	287	1	9544	3	N	303	360	1			25
							333	9									
*10	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	283	1	10483	3	N	330	168	1			187
							363	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88256	X	5774	-0-	-82482	-0-	295	1	4961	3	N	471	535	1	1	8	104
							518	9									
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	3	N	408	344	1			168
							449	9									
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	266	1	5507	3	N	362	358	1			172
							398	9									
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	283	1	6394	3	N	367	351	1			188
							404	9									
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	272	1	7394	3	N	335	349	1			174
							369	9									
*10	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	280	1	7502	3	N	365	353	1			186
							402	9									

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13196	-0-	-1777	-0-	13082	3	114	9	N	104	90	1			110
06	14490	X	6167	-0-	-8323	-0-	338	1	5790	3	N	35	117	1			28
							39	9									
07	14446	X	7770	-0-	-6676	-0-	233	1	7425	3	N	102					130
							112	9									
08	13206	X	10351	-0-	-2855	-0-	10275	3	76	9	N	69	176	1			23
09	12780	X	9613	-0-	-3167	-0-	11	1	9525	3	N	70					93
							77	9									
10	11222	X	9223	-0-	-1999	-0-	11	1	9140	3	N	65					158
							72	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11767	3	52	9	N	47	1	8			67
06	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	10979	3	46	9	N	42	1	8			108
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10955	3	44	9	N	40	1	8			147
08	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10740	3	36	9	N	33					180
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9503	3	25	9	N	23	173	1	1	8	29
*10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10277	3	31	9	N	28	2	8			55

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	609	1	3934	3	N	18					190
							20	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	600	1	3358	3	N	30					220
							33	9									
07	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	619	1	3676	3	N	8	172	1			56
							9	9									
08	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	591	1	2986	3	N	33					89
							36	9									
09	4300	X	3114	-0-	-1186	-0-	599	1	2482	3	N	30					119
							33	9									
10	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	500	1	3466	3	N	30					149
							33	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	361	-0-	-228	-0-	277	1	84	9	N	76	189	1			65
06	990	N	433	-0-	-557	-0-	363	1	70	9	N	64					129
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	416	1	72	9	N	65					194
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	383	1	68	9	N	62	181	1			75
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	346	1	76	9	N	69					144
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	357	1	81	9	N	74	181	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	12878	-0-	-1661	-0-	12813	3	65	9	N	59					184
06	14070	X	13288	-0-	-782	-0-	13265	3	23	9	N	21					205
07	14353	X	13346	-0-	-1007	-0-	13312	3	34	9	N	31	188	1			48
08	13857	X	13130	-0-	-727	-0-	13090	3	40	9	N	36					84
09	13290	X	12487	-0-	-803	-0-	12417	3	70	9	N	64					148
10	13733	X	12913	-0-	-820	-0-	12847	3	66	9	N	60					208

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5516	-0-	-777	-0-	234	1	5252	3	N	27					104
							30	9									
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	197	1	5492	3	N	49					153
							54	9									
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	100	1	6299	3	N	46	178	1			21
							51	9									
08	5704	X	5603	-0-	-101	-0-	134	1	5443	3	N	24					45
							26	9									
09	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	121	1	5223	3	N	33					78
							36	9									
10	6448	X	5855	-0-	-593	-0-	129	1	5670	3	N	51					129
							56	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	3	N	79	189	1			45
							87	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	310	1	454	3	N	52					97
							57	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	374	1	329	3	N	49					146
							54	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	376	1	712	3	N	52	178	1			20
							57	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	349	1	457	3	N	46					66
							51	9									
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	373	1	236	3	N	28					94
							31	9									

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	11807	-0-	-3166	-0-	11750	3	57	9	N	52					106
06	14490	X	12115	-0-	-2375	-0-	12021	3	94	9	N	85					191
07	12524	X	12434	-0-	-90	-0-	12347	3	87	9	N	79	167	1			103
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12527	3	69	9	N	63					166
09	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12123	3	74	9	N	67	178	1			55
10	12524	X	12404	-0-	-120	-0-	7	1	12332	3	N	59					114
							65	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7494	-0-	-597	-0-	7439	3	55	9	N	50					200
06	7830	X	7690	-0-	-140	-0-	7600	3	90	9	N	82	177	1			105
07	8091	X	7719	-0-	-372	-0-	7650	3	69	9	N	63					168
08	8060	X	7620	-0-	-440	-0-	7550	3	70	9	N	64	174	1			58
09	7680	X	6399	-0-	-1281	-0-	10	1	6341	3	N	44					102
							48	9									
10	7936	X	7619	-0-	-317	-0-	20	1	7560	3	N	35					137
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	391	-0-	-1717	-0-	307	1	84	9	N	76	2	8			108
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	308	1	572	3	N	126					234
							139	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	517	3	N	102	166	1	1	8	169
							112	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	528	1	62	9	N	56					225
09	1020	N	336	-0-	-684	-0-	306	1	30	9	N	27	158	1			94
10	1178	N	532	-0-	-646	-0-	286	1	155	3	N	83	1	8			176
							91	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	635	3	56	9	N	51					110
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	642	3	80	9	N	73					183
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	676	3	70	9	N	64	172	1			75
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	686	3	58	9	N	53					128
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	708	3	70	9	N	64					192
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	744	3	62	9	N	56	160	1			88

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	3	141	9	N	128					212
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1451	3	111	9	N	101	175	1			138
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1476	3	107	9	N	97	172	1			63
08	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1390	3	106	9	N	96					159
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1391	3	89	9	N	81	173	1			67
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1547	3	120	9	N	109					176

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	278	3	40	9	N	36	167	1			71
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					71
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					71
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					71
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					71
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					71

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	13112	-0-	-5550	-0-	13071	3	41	9	N	37					80
06	16740	X	13064	-0-	-3676	-0-	13019	3	45	9	N	41					121
07	16647	X	13084	-0-	-3563	-0-	12998	3	86	9	N	78	165	1			34
08	15593	X	12549	-0-	-3044	-0-	12518	3	31	9	N	28					62
09	14400	X	12480	-0-	-1920	-0-	12447	3	33	9	N	30					92
10	13361	X	12665	-0-	-696	-0-	12631	3	34	9	N	31					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15232	3	118	9	N	107	174	1			129
06	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	15796	3	149	9	N	135	175	1			89
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	15780	3	179	9	N	163					252
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14889	3	89	9	N	81	173	1			160
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13656	3	61	9	N	55	168	1			47
*10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14039	3	83	9	N	75					122

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33107 08/10/2014

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

05	44423	X	26154	-0-	-18269	-0-	25531	3	623	9	N	566	684	1	1	8	43
06	34860	X	19942	-0-	-14918	-0-	26	1	19463	3	N	412	342	1	1	8	112
							453	9									
07	32488	X	25544	-0-	-6944	-0-	107	1	24865	3	N	520	513	1	2	8	117
							572	9									
08	29016	X	25446	-0-	-3570	-0-	24840	3	606	9	N	551	504	1	2	8	162
09	26700	X	24295	-0-	-2405	-0-	23723	3	572	9	N	520	340	1	2	8	340
10	25327	X	24166	-0-	-1161	-0-	23626	3	540	9	N	491	693	1			138

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

05	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1572	3	66	9	N	60					194
06	1620	X	1423	-0-	-197	-0-	1372	3	51	9	N	46	177	1			63
07	1643	X	1470	-0-	-173	-0-	1426	3	44	9	N	40					103
08	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1436	3	44	9	N	40					143
09	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1448	3	68	9	N	62	181	1			24
10	1643	X	1592	-0-	-51	-0-	1545	3	47	9	N	43					67

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7091	3	46	9	N	42					131
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7541	3	61	9	N	55					186
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7615	3	48	9	N	44	186	1			44
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7602	3	39	9	N	35					79
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6948	3	36	9	N	33					112
*10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6774	3	42	9	N	38					150

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

05	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	277	1	11975	3	N	166	182	1	1	8	191
							183	9									
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	228	1	11337	3	N	139	188	1	1	8	141
							153	9									
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	266	1	11674	3	N	125	185	1	1	8	80
							138	9									
08	11284	X	10462	-0-	-822	-0-	343	1	9985	3	N	122					202
							134	9									
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	304	1	11231	3	N	162	177	1	1	8	186
							178	9									
*10	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	306	1	11580	3	N	158	176	1	1	8	167
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	328	1	8446	3	N	160	191	1	1	8	93
							176	9									
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	352	1	7931	3	N	139	189	1	1	8	42
							153	9									
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	325	1	8505	3	N	136	1	8			177
							150	9									
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	213	1	8596	3	N	124	178	1			123
							136	9									
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	295	1	8563	3	N	125	185	1	1	8	62
							138	9									
*10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	314	1	8718	3	N	140	185	1	1	8	16
							154	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13563	3	179	9	N	163	172	1			168
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	15	1	12114	3	N	120	178	1			110
							132	9									
07	11966	X	11683	-0-	-283	-0-	11555	3	128	9	N	116	174	1			52
08	13733	X	10500	-0-	-3233	-0-	10367	3	133	9	N	121					173
09	12158	X	9376	-0-	-2782	-0-	9262	3	114	9	N	104	179	1			98
10	10943	X	9363	-0-	-1580	-0-	9243	3	120	9	N	109	174	1			33

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

05	11904	X	10957	-0-	-947	-0-	10648	3	309	9	N	281	340	1	1	8	90
06	11040	X	10496	-0-	-544	-0-	10197	3	299	9	N	272	171	1			191
07	11346	X	10606	-0-	-740	-0-	10320	3	286	9	N	260	340	1			111
08	11129	X	10261	-0-	-868	-0-	9990	3	271	9	N	246	175	1			182
09	10590	X	7873	-0-	-2717	-0-	7687	3	186	9	N	169	171	1			180
*10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10393	3	272	9	N	247	334	1			93

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 10/09/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16470	3	103	9	N	94	176	1			81
06	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13898	3	83	9	N	75					156
07	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12801	3	74	9	N	67	177	1			46
08	11470	X	10718	-0-	-752	-0-	5	1	10651	3	N	56					102
							62	9									
09	11100	X	10473	-0-	-627	-0-	69	1	10336	3	N	62					164
							68	9									
10	11470	X	10514	-0-	-956	-0-	10437	3	77	9	N	70	169	1			65

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

05	9920	X	3840	-0-	-6080	-0-	292	1	2854	3	N	631	531	1			208
							694	9									
06	9600	X	4658	-0-	-4942	-0-	323	1	3608	3	N	661	705	1			164
							727	9									
07	9920	X	5231	-0-	-4689	-0-	341	1	4118	3	N	702	711	1			155
							772	9									
08	9920	X	5319	-0-	-4601	-0-	348	1	4243	3	N	662	533	1			284
							728	9									
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	470	1	5245	3	N	704	717	1	1	8	270
							774	9									
*10	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	460	1	5692	3	N	735	537	1			468
							809	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

05	2049	N	1781	-0-	-268	-0-	1738	3	43	9	N	39	2	8			246
06	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1352	3	30	9	N	27	164	1			109
07	1054	N	107	-0-	-947	-0-	94	3	13	9	N	12					121
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					121
09	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	13	3	2	9	N	2	105	1			18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	249	1	1257	3	N	52					251
							57	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	266	1	666	3	N	65	163	1			153
							72	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	293	1	77	9	N	70	170	1			53
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	286	1	90	9	N	82					135
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	188	1	3	9	N	3	96	1			42
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1308	-0-	-2753	-0-	143	1	1055	3	N	100	161	1			156
							110	9									
06	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	333	1	3107	3	N	254	341	1			69
							279	9									
07	4061	X	3336	-0-	-725	-0-	451	1	2611	3	N	249	157	1	1	8	160
							274	9									
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	437	1	2862	3	N	235	332	1	1	8	62
							259	9									
09	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	423	1	2677	3	N	240	172	1	1	8	129
							264	9									
10	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	407	1	2617	3	N	227	164	1			192
							250	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	897	1	35	9	N	32	163	1	2	8	44
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	824	1	444	3	N	40	2	8			82
							44	9									
07	961	N	678	-0-	-283	-0-	632	1	46	9	N	42	2	8			122
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
09	1020	N	23	-0-	-997	-0-	6	1	17	9	N	15	137	1			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	746	3	56	9	N	51	163	1			71
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	3	58	9	N	53					124
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1486	3	68	9	N	62					186
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1620	3	76	9	N	69	162	1			93
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1498	3	101	9	N	92					185
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1235	3	54	9	N	49	171	1			63

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2199	-0-	-1242	-0-	2199	3			N	-0-					167
06	3330	X	1698	-0-	-1632	-0-	1698	3			N	-0-					167
07	3255	X	1172	-0-	-2083	-0-	1172	3			N	-0-					167
08	2511	X	943	-0-	-1568	-0-	943	3			N	-0-					167
09	2130	X	804	-0-	-1326	-0-	800	3	4	9	N	4	171	1			-0-
10	1116	X	656	-0-	-460	-0-	656	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	249	1	1877	3	N	50	1	8			176
							55	9									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	266	1	2244	3	N	50	167	1	1	8	58
							55	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	293	1	1932	3	N	50	1	8			107
							55	9									
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	286	1	1964	3	N	46	1	8			152
							51	9									
09	2580	X	2202	-0-	-378	-0-	339	1	1818	3	N	41	1	8			192
							45	9									
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	410	1	1966	3	N	50	161	1			81
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	673	-0-	-784	-0-	539	1	134	9	N	122	172	1			91
06	900	X	691	-0-	-209	-0-	555	1	136	9	N	124					215
07	930	X	669	-0-	-261	-0-	549	1	120	9	N	109	179	1			145
08	930	X	567	-0-	-363	-0-	473	1	94	9	N	85	176	1			54
09	780	X	474	-0-	-306	-0-	430	1	44	9	N	40					94
10	713	X	379	-0-	-334	-0-	361	1	18	9	N	16					110

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33188 10/09/2014

PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33190 10/09/2014

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	17769	3	453	9	N	412	529	1			174
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	15680	3	397	9	N	361	172	1			363
07	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15389	3	382	9	N	347	529	1			181
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	12986	3	311	9	N	283	345	1			119
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14541	3	356	9	N	324	353	1			90
*10	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14622	3	361	9	N	328	179	1			239

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14655	3	92	9	N	84	184	1			62
06	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15027	3	106	9	N	96					158
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15519	3	79	9	N	72	173	1			57
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14440	3	78	9	N	71					128
09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13134	3	59	9	N	54					182
*10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12605	3	64	9	N	58	176	1			64

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17267	3	128	9	N	116	182	1			36
06	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17526	3	127	9	N	115					151
07	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17704	3	184	9	N	167	177	1			141
08	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16823	3	94	9	N	85	171	1			55
09	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	16009	3	85	9	N	77					132
*10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16103	3	85	9	N	77	175	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	437	1			N	-0-					54
06	3330	X	727	-0-	-2603	-0-	476	1	251	9	N	228	177	1			105
07	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	1			N	-0-					105
08	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	396	1	1236	3	N	261	175	1			191
							287	9									
09	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	520	1	10246	3	N	564	538	1	1	8	216
							620	9									
*10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	403	1	8394	3	N	486	542	1	1	8	159
							535	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1916	-0-	-254	-0-	242	1	1631	3	N	39					211
							43	9									
06	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	262	1	1779	3	N	46					257
							51	9									
07	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	294	1	1804	3	N	86	171	1	1	8	171
							95	9									
08	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	285	1	1906	3	N	92	156	1	1	8	106
							101	9									
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	326	1	1957	3	N	70	1	8			175
							77	9									
*10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	450	1	2422	3	N	78	168	1			85
							86	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	3613	-0-	-6617	-0-	190	1	3333	3	N	82					182
							90	9									
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	385	1	7703	3	N	214	165	1	1	8	230
							235	9									
07	10230	X	9433	-0-	-797	-0-	439	1	8757	3	N	215	329	1	2	8	114
							237	9									
08	9982	X	9691	-0-	-291	-0-	459	1	9031	3	N	183	169	1	2	8	126
							201	9									
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	447	1	9402	3	N	181	170	1	2	8	135
							199	9									
*10	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	424	1	9291	3	N	190	170	1			155
							209	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	226	1	5436	3	N	170	1	8			275
							187	9									
06	5910	X	5878	-0-	-32	-0-	209	1	5502	3	N	152	328	1	1	8	98
							167	9									
07	6417	X	6135	-0-	-282	-0-	222	1	5737	3	N	160	159	1	1	8	98
							176	9									
08	6417	X	5713	-0-	-704	-0-	230	1	5321	3	N	147	159	1	1	8	85
							162	9									
09	6210	X	5219	-0-	-991	-0-	224	1	4875	3	N	109	1	8			193
							120	9									
*10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	261	1	6054	3	N	144	164	1			173
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9313	3	121	9	N	110	189	1			115
06	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9815	3	158	9	N	144	180	1			79
07	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9773	3	141	9	N	128					207
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	9937	3	123	9	N	112	176	1			143
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9516	3	133	9	N	121	187	1			77
*10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9861	3	163	9	N	148	178	1			47

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	319	1	4379	3	N	94					186
							103	9									
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	335	1	5017	3	N	138	181	1			143
							152	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	366	1	4547	3	N	111	183	1			71
							122	9									
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	557	1	5822	3	N	146					217
							161	9									
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	441	1	5984	3	N	134	188	1			163
							147	9									
*10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	410	1	7304	3	N	132	216	1			79
							145	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

05	12214	X	8547	-0-	-3667	-0-	136	1	8141	3	N	245	186	1			200
							270	9									
06	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	332	1	12302	3	N	420	358	1			262
							462	9									
07	12617	X	12516	-0-	-101	-0-	349	1	11814	3	N	321	535	1			48
							353	9									
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	79	1	15892	3	N	454	360	1	1	8	141
							499	9									
09	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	14974	3	397	9	N	361	365	1			137
*10	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16283	3	389	9	N	354	369	1			122

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

05	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	118	1	5406	3	N	53					175
							58	9									
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	171	1	6510	3	N	91	185	1			81
							100	9									
07	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	183	1	6050	3	N	92					173
							101	9									
08	6727	X	5223	-0-	-1504	-0-	260	1	4884	3	N	72	182	1			63
							79	9									
09	6780	X	4682	-0-	-2098	-0-	346	1	4273	3	N	57					120
							63	9									
10	7006	X	4413	-0-	-2593	-0-	488	1	3856	3	N	63	150	1			33
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4917	-0-	-1128	-0-	311	1	4467	3	N	126	171	1			95
							139	9									
06	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	180	1	4761	3	N	116					211
							128	9									
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	246	1	5477	3	N	129	172	1			168
							142	9									
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	254	1	5559	3	N	122	182	1			108
							134	9									
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	3	1	6062	3	N	117	176	1			49
							129	9									
*10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6294	3	123	9	N	112					161

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	285	1	4240	3	N	123					171
							135	9									
06	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	279	1	3484	3	N	99	181	1			89
							109	9									
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	374	1	3828	3	N	113	173	1			29
							124	9									
08	4774	X	4200	-0-	-574	-0-	366	1	3696	3	N	125					154
							138	9									
09	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	320	1	3283	3	N	77	177	1			54
							85	9									
10	4650	X	3244	-0-	-1406	-0-	83	1	3067	3	N	85					139
							94	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1457	3	62	9	N	56	170	1			79
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1156	3	42	9	N	38					117
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1325	3	44	9	N	40					157
08	1519	X	1034	-0-	-485	-0-	1002	3	32	9	N	29	1	8			185
09	1470	X	473	-0-	-997	-0-	472	3	1	9	N	1	162	1	1	8	23
10	1364	N	337	-0-	-1027	-0-	337	3			N	-0-					23

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1656	3	187	9	N	170	164	1			241
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1637	3	189	9	N	172	159	1			254
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1918	3	240	9	N	218	164	1			308
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1836	3	202	9	N	184	339	1			153
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1821	3	164	9	N	149	168	1			134
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1873	3	230	9	N	209	165	1			178

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	968	-0-	-2132	103282	867	3	101	9	N	92	164	1			95
06	3000	N	926	-0-	-2074	101208	845	3	81	9	N	74					169
07	3100	N	1021	-0-	-2079	99129	941	3	80	9	N	73	170	1			72
08	3100	N	982	-0-	-2118	97011	916	3	66	9	N	60					132
09	3000	N	1103	-0-	-1897	95114	1000	3	103	9	N	94	168	1			58
*10	3100	N	1084	-0-	-2016	93098	988	3	96	9	N	87					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2008	-0-	-2115	-0-	381 121	1 9	1506	3	N	110	165	1	1	8	80
06	3990	X	1991	-0-	-1999	-0-	390 147	1 9	1454	3	N	134	1	8			213
07	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	403 119	1 9	1546	3	N	108	170	1	1	8	150
08	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	948 99	1 9	1267	3	N	90	1	8			239
09	2280	X	2069	-0-	-211	-0-	863 108	1 9	1098	3	N	98	179	1	1	8	157
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	862 112	1 9	1019	3	N	102	167	1			92

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	205	-0-	-3081	-0-	205	3			N	-0-					151
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					151
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					151
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					151
09	1110	X	235	-0-	-875	-0-	235	3			N	-0-	151	1			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	547 23	1 9	542	3	N	21					159
06	1200	X	1128	-0-	-72	-0-	538 10	1 9	580	3	N	9					168
07	1209	X	854	-0-	-355	-0-	387	1	467	3	N	-0-	168	1			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	13	-0-	-1127	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	1178	X	29	-0-	-1149	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	164	-0-	-890	-0-	164	1			N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	54	-0-	-336	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	889	-0-	-10	-0-	833	1	56	9	N	51					148
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	928	1	19	9	N	17					165
07	1116	X	624	-0-	-492	-0-	623	1	1	9	N	1	165	1	1	8	-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1034	-0-		-764	-0-		378	1	583	3	N	66					172
									73	9									
06	1740	X	1074	-0-		-666	-0-		395	1	616	3	N	57					229
									63	9									
07	1457	X	1105	-0-		-352	-0-		553	1	508	3	N	40	169	1			100
									44	9									
08	1457	X	962	-0-		-495	-0-		896	1	18	3	N	44					144
									48	9									
09	1410	X	986	-0-		-424	-0-		857	1	72	3	N	52					196
									57	9									
10	1116	X	1109	-0-		-7	-0-		872	1	174	3	N	57	167	1			86
									63	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2822	-0-		-433	-0-		2572	3	250	9	N	227	169	1	1	8	154
06	3000	X	2567	-0-		-433	-0-		2312	3	255	9	N	232	168	1	1	8	217
07	3100	X	2579	-0-		-521	-0-		2323	3	256	9	N	233	330	1	1	8	119
08	3038	X	2578	-0-		-460	-0-		2264	3	314	9	N	285	168	1	2	8	234
09	2940	X	2409	-0-		-531	-0-		2156	3	253	9	N	230	337	1	2	8	125
*10	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-		2308	3	223	9	N	203	169	1			159

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1896	-0-		-1731	-0-		398	1	1203	3	N	268	170	1			186
									295	9									
06	2430	X	2079	-0-		-351	-0-		373	1	1397	3	N	281	337	1			130
									309	9									
07	2511	X	2195	-0-		-316	-0-		400	1	1552	3	N	221	166	1	1	8	184
									243	9									
08	2511	X	1897	-0-		-614	-0-		404	1	1275	3	N	198	164	1	1	8	217
									218	9									
09	2310	X	1975	-0-		-335	-0-		365	1	1435	3	N	159	331	1	1	8	44
									175	9									
*10	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-		353	1	1681	3	N	214	168	1			90
									235	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-		802	1	2607	3	N	335	158	1	1	8	296
									369	9									
06	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-		762	1	2732	3	N	341	339	1	1	8	297
									375	9									
07	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-		698	1	3165	3	N	334	500	1	2	8	129
									367	9									
08	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-		474	1	3379	3	N	280	172	1	2	8	235
									308	9									
09	3870	X	3362	-0-		-508	-0-		679	1	2408	3	N	250	329	1	1	8	155
									275	9									
10	4216	X	3773	-0-		-443	-0-		708	1	2855	3	N	191	170	1			176
									210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3610	-0-	-1412	-0-	223	1	3364	3	N	21					47
							23	9									
06	4590	X	4061	-0-	-529	-0-	212	1	3829	3	N	18					65
							20	9									
07	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	136	1	4318	3	N	27					92
							30	9									
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	206	1	3735	3	N	24					116
							26	9									
09	4470	X	4155	-0-	-315	-0-	189	1	3941	3	N	23					139
							25	9									
10	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	143	1	4095	3	N	33	60	1			112
							36	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	12491	-0-	-2327	-0-	658	1	11778	3	N	50					74
							55	9									
06	13920	X	12503	-0-	-1417	-0-	461	1	11988	3	N	49					123
							54	9									
07	14167	X	13967	-0-	-200	-0-	13910	3	57	9	N	52					175
08	13919	X	13649	-0-	-270	-0-	13613	3	36	9	N	33	180	1			28
09	13470	X	13108	-0-	-362	-0-	13068	3	40	9	N	36					64
10	13981	X	13589	-0-	-392	-0-	13554	3	35	9	N	32					96

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	11097	-0-	-4186	-0-	11050	3	47	9	N	43					141
06	12660	X	11948	-0-	-712	-0-	11900	3	48	9	N	44					185
07	13082	X	11505	-0-	-1577	-0-	11465	3	40	9	N	36					221
08	12152	X	11616	-0-	-536	-0-	11585	3	31	9	N	28	176	1			73
09	11940	X	11588	-0-	-352	-0-	11556	3	32	9	N	29					102
10	12214	X	12112	-0-	-102	-0-	12082	3	30	9	N	27					129

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8662	-0-	-1289	-0-	447	1	8024	3	N	174	178	1	2	8	185
							191	9									
06	9630	X	7032	-0-	-2598	-0-	430	1	6447	3	N	141	175	1	1	8	150
							155	9									
07	9951	X	7261	-0-	-2690	-0-	444	1	6660	3	N	143	173	1	2	8	118
							157	9									
08	8649	X	6256	-0-	-2393	-0-	235	1	5852	3	N	154	181	1	2	8	89
							169	9									
09	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	222	1	7203	3	N	192	179	1	3	8	99
							211	9									
10	8649	X	6728	-0-	-1921	-0-	244	1	6322	3	N	147	182	1			64
							162	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	N	144	1	8			214
							158	9									
06	4380	X	3912	-0-	-468	-0-	90	1	3704	3	N	107	175	1			146
							118	9									
07	5208	X	3795	-0-	-1413	-0-	93	1	3584	3	N	107	175	1	1	8	77
							118	9									
08	5208	X	3774	-0-	-1434	-0-	86	1	3577	3	N	101					178
							111	9									
09	5040	X	4023	-0-	-1017	-0-	90	1	3835	3	N	89	184	1			83
							98	9									
10	4557	X	3461	-0-	-1096	-0-	93	1	3229	3	N	126					209
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11892	3	92	9	N	84					183
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11133	3	100	9	N	91	186	1			88
07	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10471	3	96	9	N	87					175
08	11997	X	10274	-0-	-1723	-0-	10189	3	85	9	N	77	180	1			72
09	11610	X	9633	-0-	-1977	-0-	9549	3	84	9	N	76					148
10	10912	X	9770	-0-	-1142	-0-	9676	3	94	9	N	85	181	1			52

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	461	-0-	-2143	-0-	437	1	24	9	N	22					102
06	2520	X	392	-0-	-2128	-0-	373	1	19	9	N	17					119
07	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	1			N	-0-					119
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					119
09	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					119
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	106	1			14

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	1129	1	3005	3	N	311	179	1	3	8	310
							342	9									
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1204	1	3742	3	N	323	352	1	3	8	278
							355	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1476	1	2845	3	N	345	531	1	5	8	87
							380	9									
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	1551	1	5143	3	N	441	347	1	7	8	174
							485	9									
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	943	1	4380	3	N	329	355	1	5	8	143
							362	9									
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	804	1	4543	3	N	305	351	1			97
							336	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6751	-0-	-1216	-0-	6579	3	172	9	N	156	1	8			233
06	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6481	3	140	9	N	127	175	1			185
07	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6679	3	131	9	N	119	177	1	1	8	126
08	7316	X	6541	-0-	-775	-0-	6410	3	131	9	N	119	178	1			67
09	6930	X	6428	-0-	-502	-0-	6307	3	121	9	N	110					177
10	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6230	3	124	9	N	113	177	1			113

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	7071	-0-	-4864	-0-	7046	3	25	9	N	23					209
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11754	3	41	9	N	37	186	1			60
07	11935	X	11452	-0-	-483	-0-	11398	3	54	9	N	49					109
08	11315	X	11118	-0-	-197	-0-	11071	3	47	9	N	43					152
09	11790	X	10818	-0-	-972	-0-	10766	3	52	9	N	47	178	1			21
10	11873	X	10922	-0-	-951	-0-	10872	3	50	9	N	45					66

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2312	-0-	-928	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					93
06	780	X	438	-0-	-342	-0-	438	3			N	-0-					93
07	806	X	296	-0-	-510	-0-	296	3			N	-0-					93
08	527	X	226	-0-	-301	-0-	226	3			N	-0-					93
09	450	X	28	-0-	-422	-0-	26	3	2	9	N	2					95
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	439	1	1817	3	N	189	165	1	1	8	171
							208	9									
06	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	431	1	1626	3	N	197	157	1			211
							217	9									
07	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	437	1	2214	3	N	193	167	1	1	8	236
							212	9									
08	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	428	1	1864	3	N	180	165	1	1	8	250
							198	9									
09	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	425	1	1711	3	N	170	330	1	1	8	89
							187	9									
10	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	419	1	1577	3	N	201	158	1			132
							221	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	5990	-0-	-11184	-0-	17	1	5894	2	N	72	180	1			74
							79	9									
06	16530	X	14658	-0-	-1872	-0-	136	1	14327	2	N	177	1	8			250
							195	9									
07	17081	X	15677	-0-	-1404	-0-	15478	2	199	9	N	181	352	1	1	8	78
08	16833	X	14995	-0-	-1838	-0-	14819	2	176	9	N	160	175	1	1	8	62
09	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	14683	2	173	9	N	157	181	1	1	8	37
10	15686	X	15346	-0-	-340	-0-	15169	2	177	9	N	161					198

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9344	-0-	-1971	-0-	125	1	9042	3	N	161	1	8			285
							177	9									
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	104	1	11489	3	N	163	337	1	1	8	110
							179	9									
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	108	1	12884	3	N	215	164	1	2	8	159
							237	9									
08	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	130	1	11870	3	N	197	168	1	2	8	186
							217	9									
09	11760	X	11587	-0-	-173	-0-	93	1	11288	3	N	187	161	1	2	8	210
							206	9									
*10	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	11	1	14372	3	N	253	327	1			136
							278	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	482 310	1 9	7920	3	N	282	162	1	3	8	248
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	472 272	1 9	7545	3	N	247	334	1	2	8	159
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	501 285	1 9	7732	3	N	259	332	1	4	8	82
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	468 282	1 9	7475	3	N	256	170	1	5	8	163
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	436 227	1 9	6645	3	N	206	163	1	4	8	202
*10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	564 230	1 9	6473	3	N	209	166	1			245

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

05	12369	X	9927	-0-	-2442	-0-	9847	3	80	9	N	73	94	1			98
06	11880	X	11422	-0-	-458	-0-	11339	3	83	9	N	75					173
07	12183	X	12065	-0-	-118	-0-	11973	3	92	9	N	84	179	1			78
08	12028	X	11333	-0-	-695	-0-	11252	3	81	9	N	74					152
09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11465	3	83	9	N	75	177	1			50
10	12059	X	11824	-0-	-235	-0-	11745	3	79	9	N	72					122

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

05	12183	X	11774	-0-	-409	-0-	11742	3	32	9	N	29	86	1			64
06	11790	X	9657	-0-	-2133	-0-	9646	3	11	9	N	10					74
07	12183	X	9946	-0-	-2237	-0-	9938	3	8	9	N	7					81
08	12121	X	10149	-0-	-1972	-0-	10141	3	8	9	N	7					88
09	11400	X	10270	-0-	-1130	-0-	10262	3	8	9	N	7					95
10	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	10897	3	17	9	N	15					110

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					158
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	19268	-0-	-1409	-0-	19184	3	84	9	N	76	172	1			30
06	21180	X	18936	-0-	-2244	-0-	18877	3	59	9	N	54					84
07	21886	X	17386	-0-	-4500	-0-	17333	3	53	9	N	48					132
08	21886	X	16588	-0-	-5298	-0-	16548	3	40	9	N	36					168
09	19068	X	16169	-0-	-2899	-0-	16096	3	73	9	N	66	169	1			65
10	17794	X	15798	-0-	-1996	-0-	15722	3	76	9	N	69					134

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8072	-0-	-50	-0-	14	1	8001	3	N	52					179
							57	9									
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	7784	3	50	9	N	45	169	1			55
07	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7681	3	48	9	N	44					99
08	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7417	3	46	9	N	42					141
09	7830	X	7021	-0-	-809	-0-	7	1	6969	3	N	41					182
							45	9									
10	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	7320	3	55	9	N	50	165	1			67

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	75	1	5171	3	N	33					150
							36	9									
06	5850	X	5609	-0-	-241	-0-	90	1	5494	3	N	23					173
							25	9									
07	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	93	1	5768	3	N	36	171	1			38
							40	9									
08	6510	X	5113	-0-	-1397	-0-	89	1	5007	3	N	15					53
							17	9									
09	6300	X	4552	-0-	-1748	-0-	77	1	4445	3	N	27					80
							30	9									
10	5890	X	4521	-0-	-1369	-0-	93	1	4409	3	N	17					97
							19	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	726	-0-	-3304	-0-	554	1	146	3	N	24	1	8			215
							26	9									
06	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	479	1	3139	3	N	126	177	1			164
							139	9									
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	533	1	3460	3	N	104	173	1			95
							114	9									
08	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	704	1	2963	3	N	154	169	1			80
							169	9									
09	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	648	1	2733	3	N	104					184
							114	9									
10	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	690	1	2979	3	N	111	178	1			117
							122	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	121	1	7112	3	N	18					186
							20	9									
06	7980	X	5626	-0-	-2354	-0-	560	1	5054	3	N	11					197
							12	9									
07	8246	X	5309	-0-	-2937	-0-	579	1	4717	3	N	12	177	1			32
							13	9									
08	7905	X	6301	-0-	-1604	-0-	66	1	6216	3	N	17					49
							19	9									
09	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	1	1	6741	3	N	22					71
							24	9									
10	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	7085	3	22	9	N	20					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	235	1	4493	3	N	138	179	1	1	8	87
							152	9									
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	177	1	4757	3	N	128					215
							141	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	183	1	4762	3	N	134	176	1	1	8	172
							147	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	6	1	5727	3	N	137	183	1			126
							151	9									
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5370	3	132	9	N	120	184	1			62
*10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5566	3	138	9	N	125					187

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	13961	-0-	-1632	-0-	13622	3	339	9	N	308	179	1	1	8	187
06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12467	3	293	9	N	266	357	1	1	8	95
07	15314	X	13533	-0-	-1781	-0-	13156	3	377	9	N	343	354	1	2	8	82
08	14849	X	12817	-0-	-2032	-0-	12522	3	295	9	N	268	181	1	2	8	167
09	13920	X	11321	-0-	-2599	-0-	11059	3	262	9	N	238	350	1	1	8	54
10	13082	X	12606	-0-	-476	-0-	12328	3	278	9	N	253	175	1			132

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	9755	-0-	-2428	-0-	9674	3	81	9	N	74					178
06	11100	X	8935	-0-	-2165	-0-	8852	3	83	9	N	75	168	1			85
07	11005	X	9339	-0-	-1666	-0-	9251	3	88	9	N	80					165
08	10509	X	9050	-0-	-1459	-0-	8976	3	74	9	N	67	180	1			52
09	9810	X	9170	-0-	-640	-0-	9086	3	84	9	N	76					128
10	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9208	3	110	9	N	100	172	1			56

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10627	-0-	-1897	-0-	10574	3	53	9	N	48	170	1			65
06	12240	X	11164	-0-	-1076	-0-	11099	3	65	9	N	59					124
07	12648	X	11922	-0-	-726	-0-	11824	3	98	9	N	89	178	1			35
08	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	11441	3	31	9	N	28					63
09	12060	X	11400	-0-	-660	-0-	11339	3	61	9	N	55					118
10	11935	X	11494	-0-	-441	-0-	11405	3	89	9	N	81	172	1			27

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	321	1	7156	3	N	74					132
							81	9									
06	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	289	1	7064	3	N	61					193
							67	9									
07	7843	X	7292	-0-	-551	-0-	335	1	6896	3	N	55	175	1			73
							61	9									
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	340	1	7781	3	N	56					129
							62	9									
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	359	1	7167	3	N	65	170	1			24
							72	9									
10	7657	X	6717	-0-	-940	-0-	372	1	6289	3	N	51					75
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	264	1	8711	3	N	146	171	1			145
							161	9									
06	8490	X	7634	-0-	-856	-0-	296	1	7208	3	N	118	174	1			89
							130	9									
07	8711	X	7413	-0-	-1298	-0-	370	1	6909	3	N	122					211
							134	9									
08	9145	X	7374	-0-	-1771	-0-	343	1	6934	3	N	88	168	1			131
							97	9									
09	8850	X	7543	-0-	-1307	-0-	299	1	7124	3	N	109	168	1			72
							120	9									
10	8587	X	7609	-0-	-978	-0-	313	1	7187	3	N	99					171
							109	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	297	1	6972	3	N	117	171	1			209
							129	9									
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	243	1	6824	3	N	88	170	1			127
							97	9									
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	185	1	7535	3	N	101					228
							111	9									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	189	1	7696	3	N	93	168	1			153
							102	9									
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	194	1	7285	3	N	91	172	1			72
							100	9									
10	7843	X	7726	-0-	-117	-0-	198	1	7419	3	N	99					171
							109	9									

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	94	1	6623	3	N	171					213
							188	9									
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	38	1	6888	3	N	201	356	1			58
							221	9									
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7354	3	262	9	N	238	175	1			121
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	16	1	7083	3	N	218	177	1			162
							240	9									
09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7197	3	189	9	N	172	173	1			161
10	7626	X	7466	-0-	-160	-0-	7240	3	226	9	N	205	177	1			189

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	12987	-0-	-2544	-0-	12976	3	11	9	N	10					182
06	15180	X	14366	-0-	-814	-0-	14358	3	8	9	N	7	166	1			23
07	15686	X	14959	-0-	-727	-0-	14950	3	9	9	N	8					31
08	15686	X	14755	-0-	-931	-0-	14749	3	6	9	N	5					36
09	14370	X	14096	-0-	-274	-0-	14086	3	10	9	N	9	14	1			31
10	14973	X	14722	-0-	-251	-0-	14714	3	8	9	N	7					38

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10513	-0-	-275	-0-	10496	3	17	9	N	15					165
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10973	3	11	9	N	10					175
07	11315	X	10952	-0-	-363	-0-	10939	3	13	9	N	12	179	1			8
08	11315	X	10741	-0-	-574	-0-	10735	3	6	9	N	5					13
09	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10090	3	7	9	N	6	5	1			14
10	11098	X	9918	-0-	-1180	-0-	9910	3	8	9	N	7					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	493	1	4823	3	N	40	176	1			56
							44	9									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	505	1	4051	3	N	24					80
							26	9									
07	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	421	1	3633	3	N	21					101
							23	9									
08	5363	X	3709	-0-	-1654	-0-	477	1	3207	3	N	23					124
							25	9									
09	5190	X	3107	-0-	-2083	-0-	562	1	2523	3	N	20					144
							22	9									
10	5363	X	3237	-0-	-2126	-0-	615	1	2594	3	N	25					169
							28	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	12896	3	310	9	N	282	172	1			160
06	13950	X	12120	-0-	-1830	-0-	11843	3	277	9	N	252	350	1			62
07	14415	X	12459	-0-	-1956	-0-	12173	3	286	9	N	260	169	1			153
08	13919	X	12295	-0-	-1624	-0-	12016	3	279	9	N	254	181	1			226
09	13020	X	12377	-0-	-643	-0-	12113	3	264	9	N	240	340	1			126
*10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12518	3	286	9	N	260	177	1			209

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10318	-0-	-1927	-0-	10212	3	106	9	N	96					188
06	11160	X	9605	-0-	-1555	-0-	9486	3	119	9	N	108	179	1			117
07	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	9719	3	119	9	N	108	170	1			55
08	11315	X	9096	-0-	-2219	-0-	6	1	8996	3	N	85					140
							94	9									
09	10590	X	9855	-0-	-735	-0-	9730	3	125	9	N	114	173	1			81
10	10323	X	9950	-0-	-373	-0-	9825	3	125	9	N	114					195

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12435	-0-	-368	-0-	12178	3	257	9	N	234					301
06	12390	X	11878	-0-	-512	-0-	11617	3	261	9	N	237	327	1			211
07	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12020	3	241	9	N	219	327	1	1	8	102
08	12741	X	12145	-0-	-596	-0-	11873	3	272	9	N	247	167	1	1	8	181
09	12060	X	11936	-0-	-124	-0-	11647	3	289	9	N	263	169	1	1	8	274
10	12338	X	12238	-0-	-100	-0-	11979	3	259	9	N	235	337	1			172

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	14639	-0-	-2287	-0-	14554	3	85	9	N	77					201
06	15090	X	14009	-0-	-1081	-0-	13941	3	68	9	N	62	169	1			94
07	15345	X	13994	-0-	-1351	-0-	13937	3	57	9	N	52					146
08	15345	X	13357	-0-	-1988	-0-	13271	3	86	9	N	78	174	1			50
09	14160	X	11963	-0-	-2197	-0-	11920	3	43	9	N	39					89
10	14632	X	13945	-0-	-687	-0-	12	1	13847	3	N	78					167
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	254	1	3400	3	N	68	176	1			65
							75	9									
06	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	172	1	2976	3	N	67					132
							74	9									
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	202	1	3871	3	N	98	170	1			60
							108	9									
08	3937	X	2784	-0-	-1153	-0-	199	1	2541	3	N	40					100
							44	9									
09	3690	X	2286	-0-	-1404	-0-	212	1	2010	3	N	58					158
							64	9									
10	4185	X	2491	-0-	-1694	-0-	220	1	2187	3	N	76	179	1			55
							84	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	9	1			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6775	-0-	-1719	-0-	382	1	6332	3	N	55	170	1			38
							61	9									
06	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	419	1	6575	3	N	14					52
							15	9									
07	7378	X	6405	-0-	-973	-0-	499	1	5906	3	N	-0-					52
08	7378	X	6379	-0-	-999	-0-	490	1	5889	3	N	-0-					52
09	7140	X	6091	-0-	-1049	-0-	460	1	5573	3	N	53					105
							58	9									
10	6913	X	6328	-0-	-585	-0-	231	1	6082	3	N	14					119
							15	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11097	3	40	9	N	36					186
06	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	10177	3	24	9	N	22	179	1			29
07	11253	X	10173	-0-	-1080	-0-	10149	3	24	9	N	22					51
08	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9917	3	10	9	N	9					60
09	10770	X	9526	-0-	-1244	-0-	9515	3	11	9	N	10					70
10	10540	X	9779	-0-	-761	-0-	9767	3	12	9	N	11					81

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	8590	3	42	9	N	38	182	1			59
06	9780	X	8118	-0-	-1662	-0-	8081	3	37	9	N	34					93
07	10106	X	8335	-0-	-1771	-0-	8282	3	53	9	N	48					141
08	9486	X	7889	-0-	-1597	-0-	7846	3	43	9	N	39					180
09	8820	X	7791	-0-	-1029	-0-	7791	3			N	-0-					180
10	8618	X	7687	-0-	-931	-0-	7687	3			N	-0-					180

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	9601	-0-	-2148	-0-	9561	3	40	9	N	36					115
06	11370	X	9933	-0-	-1437	-0-	9883	3	50	9	N	45					160
07	11284	X	9975	-0-	-1309	-0-	9935	3	40	9	N	36	177	1			19
08	11191	X	9421	-0-	-1770	-0-	9375	3	46	9	N	42					61
09	10200	X	9260	-0-	-940	-0-	9227	3	33	9	N	30					91
10	10013	X	9453	-0-	-560	-0-	9430	3	23	9	N	21					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2458	-0-	-1138	-0-	619	1	1822	3	N	15					45
							17	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	598	1	2907	3	N	12					57
							13	9									
07	3596	X	1371	-0-	-2225	-0-	615	1	752	3	N	4					61
							4	9									
08	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	619	1	2794	3	N	8					69
							9	9									
09	3480	X	1121	-0-	-2359	-0-	598	1	514	3	N	8					77
							9	9									
10	3596	X	620	-0-	-2976	-0-	620	1			N	-0-					77

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109					186
06	10650	X	9686	-0-	-964	-0-	9597	3	89	9	N	81	179	1			88
07	11005	X	10151	-0-	-854	-0-	10041	3	110	9	N	100					188
08	10571	X	9522	-0-	-1049	-0-	9435	3	87	9	N	79	180	1			87
09	10230	X	10063	-0-	-167	-0-	9960	3	103	9	N	94					181
*10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11600	3	117	9	N	106	185	1			102

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1067	-0-	-2560	-0-	342	1	627	3	N	89					171
							98	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	381	1	4100	3	N	175	174	1			172
							193	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	299	1	5785	3	N	140	177	1			135
							154	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	240	1	4005	3	N	118	170	1			83
							130	9									
09	4680	X	1829	-0-	-2851	-0-	233	1	1522	3	N	67					150
							74	9									
10	6231	X	441	-0-	-5790	-0-	438	1	3	9	N	3					153

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	66	1	8243	3	N	83					117
							91	9									
06	7050	X	7019	-0-	-31	-0-	113	1	6869	3	N	34					151
							37	9									
07	7285	X	6148	-0-	-1137	-0-	171	1	5922	3	N	50	173	1			28
							55	9									
08	8401	X	6146	-0-	-2255	-0-	198	1	5891	3	N	52					80
							57	9									
09	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	174	1	7459	3	N	17	1	8			96
							19	9									
*10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	87	1	8967	3	N	68					164
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	172	1	6809	3	N	70	1	8			131
							77	9									
06	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	145	1	6243	3	N	58					189
							64	9									
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	163	1	6902	3	N	67	174	1	1	8	81
							74	9									
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	190	1	6865	3	N	89	1	8			169
							98	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	190	1	6989	3	N	44	169	1	1	8	43
							48	9									
*10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	93	1	7423	3	N	74					117
							81	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	459	1	7758	3	N	104	169	1			148
							114	9									
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	442	1	6204	3	N	82	168	1			62
							90	9									
07	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	1116	3	91	9	N	83					145
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	439	1	6070	3	N	77					222
							85	9									
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	385	1	5110	3	N	55	167	1			110
							61	9									
*10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	495	1	5952	3	N	75					185
							83	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9551	-0-	-1051	-0-	161	1	9289	3	N	92	167	1			155
							101	9									
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	137	1	9245	3	N	68	172	1			51
							75	9									
07	9951	X	3435	-0-	-6516	-0-	3348	3	87	9	N	79					130
08	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	165	1	9063	3	N	62					192
							68	9									
09	9630	X	9243	-0-	-387	-0-	96	1	9110	3	N	34	173	1			53
							37	9									
*10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	125	1	10072	3	N	82					135
							90	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	6976	3	47	9	N	43					131
06	6870	X	6473	-0-	-397	-0-	6433	3	40	9	N	36					167
07	7161	X	6264	-0-	-897	-0-	6247	3	17	9	N	15					182
08	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	5849	3	19	9	N	17	177	1			22
09	6930	X	5864	-0-	-1066	-0-	5835	3	29	9	N	26	12	1			36
10	6913	X	5692	-0-	-1221	-0-	5663	3	29	9	N	26					62

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7068	-0-	-1550	-0-	7040	3	28	9	N	25					155
06	7950	X	6954	-0-	-996	-0-	6925	3	29	9	N	26					181
07	8060	X	7212	-0-	-848	-0-	7191	3	21	9	N	19	181	1			19
08	7812	X	6864	-0-	-948	-0-	6839	3	25	9	N	23					42
09	7328	X	6333	-0-	-995	-0-	6318	3	15	9	N	14					56
*10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7195	3	32	9	N	29					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13072	3	97	9	N	88	177	1	1	8	75
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12063	3	69	9	N	63	1	8			137
07	13609	X	9859	-0-	-3750	-0-	9822	3	37	9	N	34					171
08	13609	X	7910	-0-	-5699	-0-	7882	3	28	9	N	25	178	1			18
09	13170	X	8659	-0-	-4511	-0-	8609	3	50	9	N	45	1	8			62
10	10323	X	7660	-0-	-2663	-0-	7607	3	53	9	N	48					110

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6216	-0-	-945	-0-	29	1	6042	3	N	132	186	1	1	8	174
							145	9									
06	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	34	1	5907	3	N	122	172	1			124
							134	9									
07	7161	X	5700	-0-	-1461	-0-	5567	3	133	9	N	121	173	1	1	8	71
08	6820	X	5003	-0-	-1817	-0-	4915	3	88	9	N	80					151
09	6240	X	4549	-0-	-1691	-0-	59	1	4392	3	N	89	183	1			57
							98	9									
10	6293	X	4485	-0-	-1808	-0-	4383	3	102	9	N	93					150

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	591	1	4489	3	N	144	174	1			196
							158	9									
06	5820	X	4536	-0-	-1284	-0-	534	1	3850	3	N	138	183	1			151
							152	9									
07	6014	X	4832	-0-	-1182	-0-	4668	3	164	9	N	149	171	1	1	8	128
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	4910	3	127	9	N	115	174	1			69
09	5520	X	4491	-0-	-1029	-0-	151	1	4202	3	N	125					194
							138	9									
10	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	3604	3	167	9	N	152	175	1			171

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	877	-0-	-2471	-0-	757	1	120	9	N	109	167	1			127
06	3120	X	1029	-0-	-2091	-0-	802	1	227	9	N	206	174	1			159
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	732	1	2456	3	N	282	167	1			274
							310	9									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	688	1	2733	3	N	225	332	1			167
							248	9									
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	664	1	2158	3	N	175	167	1			175
							193	9									
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	678	1	3826	3	N	219	172	1			222
							241	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	595	-0-	-5109	-0-	591	1	4	9	N	4	4	8			162
06	5550	X	2330	-0-	-3220	-0-	600	1	1726	3	N	4	4	8			162
							4	9									
07	5735	X	2918	-0-	-2817	-0-	612	1	2287	3	N	17	3	8			176
							19	9									
08	5427	X	2850	-0-	-2577	-0-	611	1	2219	3	N	18	176	1			18
							20	9									
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	600	1	3086	3	N	26	5	8			39
							29	9									
10	2914	X	2458	-0-	-456	-0-	395	1	2041	3	N	20	5	8			54
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11885	-0-	-763	-0-	11751	3	134	9	N	122					204
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12292	3	154	9	N	140	172	1			172
07	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12598	3	125	9	N	114					286
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12722	3	129	9	N	117	171	1			232
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12537	3	94	9	N	85	174	1			143
*10	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12721	3	101	9	N	92					235

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

05	9765	X	8463	-0-	-1302	-0-	8435	3	28	9	N	25					236
06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10876	3	37	9	N	34	176	1			94
07	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	103	1	8958	3	N	34					128
							37	9									
08	9765	X	7808	-0-	-1957	-0-	149	1	7634	3	N	23					151
							25	9									
09	8976	X	7340	-0-	-1636	-0-	145	1	7167	3	N	25					176
							28	9									
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	154	1	7297	3	N	23					199
							25	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

05	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	7049	3	11	9	N	10	61	1			95
06	7110	X	6870	-0-	-240	-0-	6866	3	4	9	N	4					99
07	7347	X	6850	-0-	-497	-0-	6849	3	1	9	N	1					100
08	7347	X	6719	-0-	-628	-0-	6715	3	4	9	N	4					104
09	7080	X	6241	-0-	-839	-0-	6240	3	1	9	N	1	93	1			12
10	6944	X	6513	-0-	-431	-0-	6507	3	6	9	N	5					17

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	92	1	3587	3	N	10	115	1	1	8	13
							11	9									
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	87	1	4009	3	N	26					39
							29	9									
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	91	1	4149	3	N	18					57
							20	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	91	1	4141	3	N	16					73
							18	9									
09	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	120	1	3964	3	N	14	74	1			13
							15	9									
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	124	1	3986	3	N	19					32
							21	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	274	1	5714	3	N	174	180	1			100
							191	9									
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	255	1	5609	3	N	176	183	1			93
							194	9									
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	42	1	5903	3	N	197	183	1			107
							217	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	46	1	5444	3	N	170	178	1			99
							187	9									
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	5200	3	N	164	184	1			79
							180	9									
10	5797	X	5496	-0-	-301	-0-	45	1	5263	3	N	171	186	1			64
							188	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5856	-0-	-1367	-0-	345	1	5287	3	N	204	370	1	1	8	98
							224	9									
06	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	325	1	5033	3	N	175	184	1			89
							193	9									
07	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	51	1	5695	3	N	202	180	1			111
							222	9									
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	47	1	5966	3	N	224	184	1			151
							246	9									
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	46	1	5543	3	N	206	173	1			184
							227	9									
10	5983	X	5824	-0-	-159	-0-	48	1	5563	3	N	194	182	1			196
							213	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

05	17794	X	11001	-0-	-6793	-0-	10877	3	124	9	N	113					220
06	16860	X	16144	-0-	-716	-0-	15989	3	155	9	N	141	181	1			180
07	16895	X	14506	-0-	-2389	-0-	14289	3	217	9	N	197	179	1			198
08	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	14037	3	189	9	N	172	173	1			197
09	16140	X	14071	-0-	-2069	-0-	13877	3	194	9	N	176	180	1			193
10	15593	X	14176	-0-	-1417	-0-	13982	3	194	9	N	176	178	1			191

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	612	1	92	9	N	84					211
06	660	X	619	-0-	-41	-0-	595	1	24	9	N	22	172	1			61
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	620	1	33	3	N	103					164
							113	9									
08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	620	1	770	3	N	32					196
							35	9									
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	600	1	1138	3	N	19	168	1			47
							21	9									
*10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	606	1	2063	3	N	38					85
							42	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

05	16864	X	15477	-0-	-1387	-0-	15419	3	58	9	N	53					160
06	16320	X	15024	-0-	-1296	-0-	15000	3	24	9	N	22					182
07	16864	X	14871	-0-	-1993	-0-	14847	3	24	9	N	22					204
08	16058	X	14401	-0-	-1657	-0-	14378	3	23	9	N	21	171	1			54
09	15540	X	13844	-0-	-1696	-0-	13832	3	12	9	N	11					65
10	14880	X	14140	-0-	-740	-0-	14129	3	11	9	N	10					75

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

05	3069	X	2272	-0-	-797	-0-	545	1	1644	3	N	75	1	8			136
							83	9									
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	596	1	1324	3	N	49	1	8			184
							54	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	611	1	2383	3	N	12	177	1	1	8	18
							13	9									
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	619	1	2709	3	N	35	1	8			52
							39	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	534	1	3025	3	N	54					106
							59	9									
*10	3100	N	3863	-0-	763	763	620	1	3180	3	N	57					163
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	75	1	12732	3	N	39					168
							43	9									
06	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14238	3	29	9	N	26					194
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14028	3	25	9	N	23	179	1			38
08	13609	X	13221	-0-	-388	-0-	13206	3	15	9	N	14					52
09	14280	X	13092	-0-	-1188	-0-	66	1	12997	3	N	26					78
							29	9									
10	14756	X	13624	-0-	-1132	-0-	13571	3	53	9	N	48					126

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6213	3	44	9	N	40					134
06	5220	X	5079	-0-	-141	-0-	5050	3	29	9	N	26					160
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7147	3	35	9	N	32	138	1			54
08	7161	X	3990	-0-	-3171	-0-	23	1	3956	3	N	10					64
							11	9									
09	6930	X	2268	-0-	-4662	-0-	587	1	1664	3	N	15					79
							17	9									
10	7192	X	1570	-0-	-5622	-0-	618	1	948	3	N	4					83
							4	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5696	3	237	9	N	215	181	1	1	8	141
06	5610	X	5515	-0-	-95	-0-	5311	3	204	9	N	185	173	1			153
07	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	5341	3	256	9	N	233	181	1	1	8	204
08	5921	X	5334	-0-	-587	-0-	5188	3	146	9	N	133	175	1			162
09	5730	X	5137	-0-	-593	-0-	4985	3	152	9	N	138	181	1			119
10	5797	X	5375	-0-	-422	-0-	5178	3	197	9	N	179	173	1			125

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	561	1	10094	3	N	29					68
							32	9									
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	428	1	11137	3	N	33					101
							36	9									
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	36	1	10719	3	N	35					136
							39	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10639	3	41	9	N	37	1	8			172
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10286	3	26	9	N	24	179	1	1	8	16
*10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11172	3	26	9	N	24					40

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	622	1	4979	3	N	67					202
							74	9									
06	6000	X	3050	-0-	-2950	-0-	271	1	2723	3	N	51	178	1			75
							56	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	296	1	5973	3	N	49					124
							54	9									
08	6200	X	3806	-0-	-2394	-0-	408	1	3395	3	N	3					127
							3	9									
09	5940	X	2523	-0-	-3417	-0-	302	1	2212	3	N	8					135
							9	9									
10	6324	X	2047	-0-	-4277	-0-	491	1	1555	3	N	1					136
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4509	-0-	-1660	-0-	271	1	4064	3	N	158					218
							174	9									
06	5460	X	4264	-0-	-1196	-0-	392	1	3641	3	N	210	353	1	1	8	74
							231	9									
07	5828	X	4063	-0-	-1765	-0-	429	1	3360	3	N	249	178	1	1	8	144
							274	9									
08	5828	X	3313	-0-	-2515	-0-	119	1	3026	3	N	153	177	1	1	8	119
							168	9									
09	5640	X	3396	-0-	-2244	-0-	290	1	2918	3	N	171	178	1	1	8	111
							188	9									
10	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	279	1	3667	3	N	191	173	1			129
							210	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	719	1	3784	3	N	258	181	1			196
							284	9									
06	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	868	1	2857	3	N	265	355	1			106
							292	9									
07	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	531	1	2957	3	N	310	352	1			64
							341	9									
08	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	382	1	3119	3	N	291	173	1			182
							320	9									
09	4710	X	3059	-0-	-1651	-0-	376	1	2457	3	N	205	176	1			211
							226	9									
10	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	410	1	2028	3	N	253	354	1			110
							278	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13899	3	92	9	N	84	178	1			104
06	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16374	3	133	9	N	121					225
07	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12417	3	129	9	N	117	177	1			165
08	13981	X	11929	-0-	-2052	-0-	11823	3	106	9	N	96	179	1			82
09	16500	X	11487	-0-	-5013	-0-	11384	3	103	9	N	94					176
10	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	11321	3	98	9	N	89	172	1			93

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-					109
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	N	-0-					109
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-	102	1			7
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-	N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	265	1	5166	3	N	271	184	1	1	8	199
							298	9									
06	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	315	1	4242	3	N	227	182	1			244
							250	9									
07	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	352	1	4317	3	N	236	368	1			112
							260	9									
08	6138	X	4606	-0-	-1532	-0-	330	1	4027	3	N	226	178	1			160
							249	9									
09	5810	X	4366	-0-	-1444	-0-	212	1	3922	3	N	211	185	1			186
							232	9									
10	5735	X	4697	-0-	-1038	-0-	213	1	4227	3	N	234	361	1			59
							257	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5725	-0-	-2180	-0-	355 131	1 9	5239	3	N	119	1	8			184
06	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	255 160	1 9	6513	3	N	145	183	1			146
07	7905	X	6618	-0-	-1287	-0-	267 157	1 9	6194	3	N	143	178	1			111
08	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	270 132	1 9	5753	3	N	120	177	1			54
09	6930	X	4025	-0-	-2905	-0-	209 90	1 9	3726	3	N	82					136
*10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	159 162	1 9	7299	3	N	147	184	1			99

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5441	-0-	-1596	-0-	366 46	1 9	5029	3	N	42	1	8			146
06	6600	X	5983	-0-	-617	-0-	358 50	1 9	5575	3	N	45					191
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	267 45	1 9	6554	3	N	41	175	1			57
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	173 58	1 9	7847	3	N	53					110
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	183 51	1 9	7271	3	N	46	1	8			155
*10	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	194 46	1 9	7142	3	N	42	171	1	1	8	25

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	10395	-0-	-5911	-0-	10309	3	86	9	N	78	181	1			107
06	14430	X	14055	-0-	-375	-0-	13935	3	120	9	N	109					216
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15111	3	86	9	N	78	182	1			112
08	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12390	3	107	9	N	97					209
09	14070	X	10926	-0-	-3144	-0-	10869	3	57	9	N	52	182	1			79
10	14198	X	11111	-0-	-3087	-0-	11024	3	87	9	N	79					158

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	135 61	1 9	4120	3	N	55					112
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	201 94	1 9	5373	3	N	85					197
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	213 43	1 9	4908	3	N	39	178	1	1	8	57
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	214 88	1 9	5283	3	N	80	1	8			136
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	200 86	1 9	4872	3	N	78	179	1	1	8	34
*10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	230 102	1 9	5931	3	N	93					127

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8655	-0-	-1327	-0-	8566	3	89	9	N	81					201
06	9270	X	7531	-0-	-1739	-0-	7475	3	56	9	N	51	169	1			83
07	9331	X	7950	-0-	-1381	-0-	7888	3	62	9	N	56					139
08	8959	X	7484	-0-	-1475	-0-	7422	3	62	9	N	56					195
09	8452	X	7086	-0-	-1366	-0-	7025	3	61	9	N	55	169	1			81
10	8401	X	7435	-0-	-966	-0-	7354	3	81	9	N	74					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10770	-0-	-142	-0-	227	1	10492	3	N	46					185
							51	9									
06	10560	X	7664	-0-	-2896	-0-	359	1	7276	3	N	26	163	1			48
							29	9									
07	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	243	1	11158	3	N	38					86
							42	9									
08	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	185	1	9508	3	N	26					112
							29	9									
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11557	3	62	9	N	56					168
10	11439	X	11058	-0-	-381	-0-	11034	3	24	9	N	22					190

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7822	3	154	9	N	140	1	8			265
06	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7768	3	135	9	N	123					388
07	8308	X	8036	-0-	-272	-0-	7882	3	154	9	N	140	365	1			163
08	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7550	3	132	9	N	120	185	1			98
09	7890	X	7385	-0-	-505	-0-	7255	3	130	9	N	118					216
10	7936	X	7587	-0-	-349	-0-	7438	3	149	9	N	135	178	1			173

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8731	3	54	9	N	49					198
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8463	3	45	9	N	41					239
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7824	3	62	9	N	56	177	1			118
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7459	3	17	9	N	15					133
09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7113	3	36	9	N	33					166
*10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	357	1	7115	3	N	28					194
							31	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	5746	-0-	-4267	-0-	585	1	5091	3	N	64					121
							70	9									
06	9210	X	2280	-0-	-6930	-0-	596	1	1618	3	N	60					181
							66	9									
07	8959	X	3467	-0-	-5492	-0-	593	1	2807	3	N	61	180	1			62
							67	9									
08	8959	X	4479	-0-	-4480	-0-	620	1	3787	3	N	65					127
							72	9									
09	6810	X	5121	-0-	-1689	-0-	600	1	4451	3	N	64	177	1	1	8	13
							70	9									
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	615	1	5693	3	N	72					85
							79	9									

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3964	-0-	-438	-0-	449	1	3309	3	N	187	3	8			276
							206	9									
06	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	431	1	2759	3	N	175	180	1	2	8	269
							193	9									
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	440	1	2818	3	N	157	176	1	4	8	246
							173	9									
08	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	451	1	2805	3	N	174	355	1	5	8	60
							191	9									
09	3900	X	3388	-0-	-512	-0-	430	1	2786	3	N	156	4	8			212
							172	9									
10	3968	X	2946	-0-	-1022	-0-	451	1	2383	3	N	102	178	1			136
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1173	-0-	1173	16474	1085	3	88	9	N	80	172	1			90
06	0	W	1380	-0-	1380	17854	1330	3	50	9	N	45					135
07	0	W	1060	-0-	1060	18914	1036	3	24	9	N	22					157
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18914					N	5	162	1			-0-
09	19515	X	601	-0-	-18914	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	3775	3	111	9	N	101					158
06	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3273	3	78	9	N	71	166	1			63
07	3193	X	271	-0-	-2922	-0-	261	3	10	9	N	9					72
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	6					78
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					78
10	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			N	-0-					78

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	3283	-0-	-4219	-0-	60	1	3206	3	N	15	167	1			51
							17	9									
06	8460	X	5655	-0-	-2805	-0-	197	1	5416	3	N	38					89
							42	9									
07	9207	X	7401	-0-	-1806	-0-	387	1	6945	3	N	63					152
							69	9									
08	9207	X	6616	-0-	-2591	-0-	402	1	6156	3	N	53	167	1			38
							58	9									
09	8910	X	4656	-0-	-4254	-0-	390	1	4215	3	N	46					84
							51	9									
10	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	292	1	6651	3	N	54					138
							59	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	4317	-0-	-7153	-0-	73	1	4223	3	N	19					151
							21	9									
06	11010	X	8549	-0-	-2461	-0-	2	1	8508	3	N	35					186
							39	9									
07	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13868	3	62	9	N	56	174	1			68
08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13390	3	57	9	N	52					120
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13294	3	72	9	N	65					185
10	13919	X	11999	-0-	-1920	-0-	106	1	11825	3	N	62	166	1			81
							68	9									

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	3			N	-0-					11
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					11
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					11
08	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					11
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					11
*10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6032	-0-	-3082	-0-	446	1	5577	3	N	8					57
							9	9									
06	8580	X	8220	-0-	-360	-0-	39	1	8118	3	N	57					114
							63	9									
07	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	7985	3	54	9	N	49					163
08	8463	X	7357	-0-	-1106	-0-	65	1	7218	3	N	67					230
							74	9									
09	8220	X	7000	-0-	-1220	-0-	1	1	6937	3	N	56	176	1			110
							62	9									
10	8494	X	6242	-0-	-2252	-0-	6198	3	44	9	N	40					150

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	384	1	1722	3	N	310	159	1			232
							341	9									
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	361	1	1710	3	N	257	338	1			151
							283	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	391	1	1771	3	N	214	163	1			202
							235	9									
08	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	286	1	1719	3	N	231	316	1			117
							254	9									
09	2370	X	2245	-0-	-125	-0-	391	1	1588	3	N	242	164	1			195
							266	9									
10	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	380	1	1604	3	N	215	334	1			76
							237	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	15755	-0-	-117	-0-	15734	3	21	9	N	19					165
06	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16959	3	13	9	N	12					177
07	17577	X	16072	-0-	-1505	-0-	16058	3	14	9	N	13					190
08	17577	X	15341	-0-	-2236	-0-	15323	3	18	9	N	16	170	1			36
09	16760	X	14669	-0-	-2091	-0-	14652	3	17	9	N	15					51
10	15655	X	15162	-0-	-493	-0-	15145	3	17	9	N	15					66

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11782	3	17	9	N	15					148
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12353	3	14	9	N	13					161
07	13485	X	11598	-0-	-1887	-0-	11570	3	28	9	N	25					186
08	13485	X	11066	-0-	-2419	-0-	11041	3	25	9	N	23	173	1			36
09	13050	X	10615	-0-	-2435	-0-	10601	3	14	9	N	13					49
10	11687	X	10529	-0-	-1158	-0-	34	1	10476	3	N	17					66
							19	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	156	1			N	-0-					30
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					30
07	1271	X	375	-0-	-896	-0-	362	1	13	9	N	12					42
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	502	1	33	9	N	30					72
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	484	1	84	9	N	76					148
*10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	415	1	101	9	N	92	170	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	1445	-0-	-4042	-0-	286	1	1145	3	N	13	1	8			139
							14	9									
06	5310	X	3330	-0-	-1980	-0-	298	1	3010	3	N	20	2	8			157
							22	9									
07	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	323	1	4663	3	N	23	2	8			178
							25	9									
08	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	318	1	3631	3	N	10	177	1	2	8	9
							11	9									
09	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	302	1	3440	3	N	6	2	8			13
							7	9									
10	4805	X	44	-0-	-4761	-0-	44	1			N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13594	X	357	-0-	-13237	-0-	327	1	30	9	N	27	2	8			116
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	311	1	3529	3	N	103	2	8			217
							113	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	316	1	5267	3	N	63	176	1	3	8	101
							69	9									
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	327	1	6469	3	N	70	3	8			168
							77	9									
09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	317	1	5142	3	N	66	178	1	3	8	53
							73	9									
*10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	460	1	7181	3	N	57					110
							63	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64246					N	-0-					-0-
09	64246	X	-0-	-0-	-64246	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	300	1	4787	3	N	81	177	1			52
							89	9									
06	4860	X	3730	-0-	-1130	-0-	509	1	3159	3	N	56					108
							62	9									
07	5239	X	4231	-0-	-1008	-0-	595	1	3559	3	N	70					178
							77	9									
08	5239	X	3881	-0-	-1358	-0-	524	1	3296	3	N	55	177	1			56
							61	9									
09	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	518	1	3267	3	N	80					136
							88	9									
10	4867	X	4027	-0-	-840	-0-	190	1	3763	3	N	67	171	1			32
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7876	-0-	-835	-0-	200	1	7463	3	N	194	181	1			66
							213	9									
06	8430	X	6573	-0-	-1857	-0-	282	1	6163	3	N	116					182
							128	9									
07	8680	X	7259	-0-	-1421	-0-	236	1	6848	3	N	159	170	1			171
							175	9									
08	8494	X	7210	-0-	-1284	-0-	152	1	6865	3	N	175	176	1			170
							193	9									
09	7650	X	7189	-0-	-461	-0-	141	1	6881	3	N	152	175	1			147
							167	9									
10	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	88	1	6706	3	N	129	178	1			98
							142	9									

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8021	-0-	-1248	-0-	231	1	7647	3	N	130					216
							143	9									
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	11	1	9395	3	N	81	179	1			118
							89	9									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9427	3	133	9	N	121	178	1	1	8	60
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	127	1	8307	3	N	106	1	8			165
							117	9									
09	9510	X	8474	-0-	-1036	-0-	143	1	8224	3	N	97	176	1	1	8	85
							107	9									
10	9827	X	8655	-0-	-1172	-0-	59	1	8487	3	N	99					184
							109	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	505	1	5720	3	N	19					52
							21	9									
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	487	1	5555	3	N	25					77
							28	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	499	1	5684	3	N	23					100
							25	9									
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	484	1	5740	3	N	15					115
							17	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	473	1	5422	3	N	17					132
							19	9									
10	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	793	1	4762	3	N	19					151
							21	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	154	1	6816	3	N	48					147
							53	9									
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	93	1	6639	3	N	45	173	1			19
							50	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	150	1	5921	3	N	43	1	8			61
							47	9									
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	168	1	6124	3	N	39	1	8			99
							43	9									
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	69	1	6972	3	N	36	1	8			147
							40	9									
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	193	1	7239	3	N	47	170	1			24
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	158 177	1 9	3343	3	N	161	168	1			185
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	93 155	1 9	2369	3	N	141	166	1			160
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	130 151	1 9	2773	3	N	137	166	1			131
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	158 144	1 9	2945	3	N	131	157	1			105
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	77 133	1 9	3064	3	N	121	165	1			61
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	230 146	1 9	3030	3	N	133					194

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7929	3	14	9	N	13					131
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7675	3	14	9	N	13					144
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7579	3	29	9	N	26					170
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7431	3	14	9	N	13	169	1			14
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7041	3	13	9	N	12					26
10	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7186	3	15	9	N	14					40

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	56 97	1 9	1397	3	N	88	1	8			127
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	78 86	1 9	1577	3	N	78	176	1			29
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	246 91	1 9	1544	3	N	83	1	8			111
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	14 64	1 9	1015	3	N	58	1	8			168
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68 53	1 9	1118	3	N	48	174	1	1	8	41
10	1891	N	1251	-0-	-640	-0-	237 63	1 9	951	3	N	57					98

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	839	1	39	9	N	35	4	8			176
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	967	1	109	9	N	99	175	1	5	8	95
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	969	1	106	9	N	96	8	8			183
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	530	1	66	9	N	60	179	1	9	8	55
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	504	1	57	9	N	52	9	8			98
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	544	1	35	9	N	32					130

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103						N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5					275
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	3	15	9	N	14	171	1			118
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	168	1	599	3	N	23	102	1			39
							25	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					39
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					39

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

05	1643	N	914	-0-	-729	-0-	602	1	199	3	N	103	168	1	9	8	45
							113	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	572	1	1357	3	N	150	8	8			187
							165	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	620	1	1318	3	N	159	171	1	13	8	162
							175	9									
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	619	1	89	9	N	81	16	8			227
09	2100	N	549	-0-	-1551	-0-	483	1	66	9	N	60	164	1	17	8	106
10	2108	N	664	-0-	-1444	-0-	614	1	50	9	N	45					151

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	60	19	8			98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	45	15	8			128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	26	21	8			133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					133
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	14	146	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

05	9548	X	7474	-0-	-2074	-0-	7466	3	8	9	N	7					144
06	9240	X	7982	-0-	-1258	-0-	7979	3	3	9	N	3					147
07	9548	X	6429	-0-	-3119	-0-	6429	3			N	-0-					147
08	9455	X	7011	-0-	-2444	-0-	7011	3			N	-0-					147
09	9150	X	5843	-0-	-3307	-0-	5839	3	4	9	N	4	124	1			27
10	7719	X	479	-0-	-7240	-0-	479	1			N	-0-					27

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

05	14570	X	13345	-0-	-1225	-0-	13312	3	33	9	N	30					134
06	13680	X	12805	-0-	-875	-0-	12777	3	28	9	N	25					159
07	14043	X	12785	-0-	-1258	-0-	12764	3	21	9	N	19	174	1			4
08	14012	X	12356	-0-	-1656	-0-	12330	3	26	9	N	24					28
09	13140	X	11947	-0-	-1193	-0-	11922	3	25	9	N	23	38	1			13
*10	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13340	3	15	9	N	14					27

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

05	10385	X	9226	-0-	-1159	-0-	9209	3	17	9	N	15					73
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10846	3	24	9	N	22					95
07	11005	X	10581	-0-	-424	-0-	10551	3	30	9	N	27					122
08	11005	X	10098	-0-	-907	-0-	10078	3	20	9	N	18					140
09	10860	X	9622	-0-	-1238	-0-	9599	3	23	9	N	21					161
10	10261	X	9737	-0-	-524	-0-	9702	3	35	9	N	32	170	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	8572	3	29	9	N	26					198
06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8091	3	22	9	N	20	179	1			39
07	8184	X	7834	-0-	-350	-0-	7786	3	48	9	N	44					83
08	8587	X	7855	-0-	-732	-0-	7824	3	31	9	N	28					111
09	8310	X	7495	-0-	-815	-0-	7460	3	35	9	N	32					143
10	8339	X	7896	-0-	-443	-0-	7871	3	25	9	N	23					166

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	374	1	6245	3	N	27					96
							30	9									
06	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	143	1	5209	3	N	34					130
							37	9									
07	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	230	1	5912	3	N	17					147
							19	9									
08	6634	X	5489	-0-	-1145	-0-	254	1	5190	3	N	41					188
							45	9									
09	6420	X	5345	-0-	-1075	-0-	267	1	5043	3	N	32	172	1			48
							35	9									
*10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	248	1	7319	3	N	23					71
							25	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

05	10757	X	7561	-0-	-3196	-0-	7385	3	176	9	N	160	179	1			59
06	10260	X	8318	-0-	-1942	-0-	8117	3	201	9	N	183	176	1			66
07	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9182	3	229	9	N	208	179	1			95
08	9207	X	9086	-0-	-121	-0-	8876	3	210	9	N	191	171	1			115
09	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8229	3	163	9	N	148	180	1			83
10	9362	X	8262	-0-	-1100	-0-	8110	3	152	9	N	138	178	1			43

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

05	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	N	75	1	8			144
06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8615	3	66	9	N	60					204
07	8463	X	8259	-0-	-204	-0-	8187	3	72	9	N	65	171	1			98
08	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	8066	3	58	9	N	53					151
09	9180	X	7459	-0-	-1721	-0-	7404	3	55	9	N	50					201
10	8339	X	7470	-0-	-869	-0-	7415	3	55	9	N	50	183	1			68

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	341	1	8612	3	N	61	184	1	4	8	42
							67	9									
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	345	1	8009	3	N	40					82
							44	9									
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	342	1	5423	3	N	45	2	8			125
							50	9									
08	9021	X	5249	-0-	-3772	-0-	361	1	4846	3	N	38					163
							42	9									
09	8730	X	7991	-0-	-739	-0-	331	1	7630	3	N	27	1	8			189
							30	9									
10	8246	X	7183	-0-	-1063	-0-	328	1	6809	3	N	42	184	1	1	8	46
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7327	-0-	-888	-0-	218	1	7000	3	N	99	188	1	2	8	82
							109	9									
06	8010	X	7764	-0-	-246	-0-	189	1	7468	3	N	97					179
							107	9									
07	8277	X	7604	-0-	-673	-0-	225	1	7351	3	N	25	1	8			203
							28	9									
08	8277	X	6845	-0-	-1432	-0-	244	1	6513	3	N	80	185	1			98
							88	9									
09	7830	X	6644	-0-	-1186	-0-	224	1	6320	3	N	91	1	8			188
							100	9									
10	8029	X	5565	-0-	-2464	-0-	239	1	5197	3	N	117	183	1			122
							129	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	182	1	7204	3	N	56	2	8			172
							62	9									
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	194	1	6972	3	N	49					221
							54	9									
07	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	167	1	7010	3	N	44	179	1	1	8	85
							48	9									
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	159	1	6656	3	N	36					121
							40	9									
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	155	1	5954	3	N	53	1	8			173
							58	9									
*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	154	1	5543	3	N	44					217
							48	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	316	1	1764	3	N	72	1	8			155
							79	9									
06	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	338	1	1585	3	N	77	1	8			231
							85	9									
07	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	356	1	1498	3	N	95	181	1	1	8	144
							105	9									
08	2728	X	433	-0-	-2295	-0-	363	1	70	9	N	64	176	1	1	8	31
09	2640	X	392	-0-	-2248	-0-	340	1	2	3	N	45	1	8			75
							50	9									
*10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	363	1	574	3	N	37					112
							41	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12219	-0-	-646	-0-	11860	3	359	9	N	326	188	1	2	8	194
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12012	3	306	9	N	278	183	1	2	8	287
07	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12307	3	323	9	N	294	549	1	2	8	30
08	12493	X	12302	-0-	-191	-0-	11974	3	328	9	N	298	182	1			146
09	12330	X	11185	-0-	-1145	-0-	10901	3	284	9	N	258	177	1	3	8	224
10	12307	X	10994	-0-	-1313	-0-	10710	3	284	9	N	258	358	1	3	8	121

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	12748	-0-	-1698	-0-	12605	3	143	9	N	130	1	8			183
06	13740	X	12296	-0-	-1444	-0-	12169	3	127	9	N	115	187	1	2	8	109
07	12741	X	12415	-0-	-326	-0-	12283	3	132	9	N	120	173	1	1	8	55
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12842	3	125	9	N	114					169
09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12423	3	127	9	N	115	180	1	2	8	102
10	12741	X	12703	-0-	-38	-0-	12568	3	135	9	N	123	175	1	2	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	11911	3	198	9	N	180	188	1	3	8	174
06	12960	X	10879	-0-	-2081	-0-	10689	3	190	9	N	173	173	1	2	8	172
07	13268	X	11244	-0-	-2024	-0-	11090	3	154	9	N	140	174	1	2	8	136
08	12772	X	10233	-0-	-2539	-0-	10097	3	136	9	N	124	178	1			82
09	11820	X	10148	-0-	-1672	-0-	9995	3	153	9	N	139	181	1	4	8	36
10	10788	X	9083	-0-	-1705	-0-	8949	3	134	9	N	122	3	8			155

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7943	-0-	-334	-0-	7903	3	40	9	N	36	183	1			45
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	7584	3	41	9	N	37					82
07	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
08	8029	X	7755	-0-	-274	-0-	7723	3	32	9	N	29					146
09	7770	X	7265	-0-	-505	-0-	7236	3	29	9	N	26					172
10	7936	X	7398	-0-	-538	-0-	7365	3	33	9	N	30	178	1	1	8	23

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9892	-0-	-1051	-0-	9727	3	165	9	N	150	1	8			201
06	10170	X	9618	-0-	-552	-0-	9468	3	150	9	N	136	188	1	1	8	148
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	9660	3	144	9	N	131	182	1	1	8	96
08	10168	X	9594	-0-	-574	-0-	9444	3	150	9	N	136	183	1			49
09	9780	X	9153	-0-	-627	-0-	9020	3	133	9	N	121	1	8			169
10	9672	X	9264	-0-	-408	-0-	9128	3	136	9	N	124	184	1	1	8	108

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8175	-0-	-1745	-0-	8136	3	39	9	N	35					124
06	9210	X	8079	-0-	-1131	-0-	8042	3	37	9	N	34					158
07	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8487	3	39	9	N	35					193
08	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	8747	3	36	9	N	33	181	1			45
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8407	3	30	9	N	27					72
*10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8790	3	32	9	N	29					101

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12978	3	217	9	N	197	170	1			153
06	13290	X	13023	-0-	-267	-0-	12852	3	171	9	N	155	173	1			135
07	13733	X	12979	-0-	-754	-0-	12802	3	177	9	N	161	178	1			118
08	13733	X	12896	-0-	-837	-0-	12719	3	177	9	N	161	172	1			107
09	13020	X	12885	-0-	-135	-0-	12719	3	166	9	N	151	173	1			85
10	13454	X	13346	-0-	-108	-0-	13172	3	174	9	N	158	172	1			71

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3010	-0-	-1919	-0-	834 24	1 9	2152	3	N	22	176	1			30
06	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	343 22	1 9	2952	3	N	20					50
07	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	395 28	1 9	3154	3	N	25					75
08	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	401 24	1 9	3147	3	N	22					97
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	390 13	1 9	3893	3	N	12					109
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	4648	3	N	13					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3326	-0-		-1417		-0-	619	1	2538	3	N	154	185	1			135
									169	9									
06	3968	X	3968	-0-		-0-		-0-	600	1	3240	3	N	116					251
									128	9									
07	4542	X	4542	-0-		-0-		-0-	620	1	3776	3	N	133	184	1			200
									146	9									
08	4746	X	4746	-0-		-0-		-0-	620	1	3988	3	N	125	185	1			140
									138	9									
09	4690	X	4690	-0-		-0-		-0-	600	1	3910	3	N	164	188	1			116
									180	9									
10	4557	X	3917	-0-		-640		-0-	620	1	3143	3	N	140					256
									154	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2593	-0-		-631		-0-	1042	1	1422	3	N	117	168	1	1	8	107
									129	9									
06	3240	X	2567	-0-		-673		-0-	1058	1	1389	3	N	109	172	1			44
									120	9									
07	3501	X	3501	-0-		-0-		-0-	1121	1	2268	3	N	102	63	1	1	8	82
									112	9									
08	3348	X	2002	-0-		-1346		-0-	1104	1	791	3	N	97	83	1	1	8	95
									107	9									
09	2580	X	2051	-0-		-529		-0-	1064	1	877	3	N	100	103	1	1	8	91
									110	9									
10	2914	X	2129	-0-		-785		-0-	264	1	1755	3	N	100					191
									110	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69831	X	2434	-0-		-67397		-0-	1338	1	752	3	N	313	325	1	1	8	177
									344	9									
06	3300	X	1869	-0-		-1431		-0-	1245	1	330	3	N	267	339	1	1	8	104
									294	9									
07	3100	X	2718	-0-		-382		-0-	1262	1	1147	3	N	281	324	1	2	8	59
									309	9									
08	2480	X	2444	-0-		-36		-0-	1287	1	856	3	N	274	167	1	2	8	164
									301	9									
09	2400	X	2305	-0-		-95		-0-	1255	1	762	3	N	262	338	1	2	8	86
									288	9									
10	2728	X	2263	-0-		-465		-0-	307	1	1683	3	N	248	172	1			162
									273	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8398	-0-		-189		-0-	448	1	7723	3	N	206	180	1	3	8	218
									227	9									
06	8190	X	7176	-0-		-1014		-0-	428	1	6574	3	N	158	178	1	2	8	196
									174	9									
07	9021	X	7337	-0-		-1684		-0-	449	1	6645	3	N	221	178	1	3	8	236
									243	9									
08	9021	X	6208	-0-		-2813		-0-	488	1	5471	3	N	226	354	1	3	8	105
									249	9									
09	8730	X	7681	-0-		-1049		-0-	487	1	6979	3	N	195	177	1	4	8	119
									215	9									
10	8401	X	7795	-0-		-606		-0-	493	1	7104	3	N	180	175	1			124
									198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3661	3	601	9	N	546	357	1			283
06	5220	X	3951	-0-	-1269	-0-	3389	3	562	9	N	511	712	1			82
07	5394	X	3599	-0-	-1795	-0-	3030	3	569	9	N	517	526	1			73
08	5394	X	65	-0-	-5329	-0-	15	1	50	9	N	45					118
09	5130	X	112	-0-	-5018	-0-	10	1	102	9	N	93					211
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	125	234	1	38	8	64

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1098	-0-	-297	-0-	507	1	519	3	N	65					166
							72	9									
06	1350	X	1044	-0-	-306	-0-	503	1	474	3	N	61	162	1			65
							67	9									
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	498	1	644	3	N	65					130
							72	9									
08	1209	X	1199	-0-	-10	-0-	310	1	799	3	N	82	165	1			47
							90	9									
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	475	1	586	3	N	59					106
							65	9									
*10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	518	1	790	3	N	86	163	1			29
							95	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	6432	-0-	-7425	-0-	6332	3	100	9	N	91					178
06	12840	X	2807	-0-	-10033	-0-	2745	3	62	9	N	56	173	1			61
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14243	3	205	9	N	186	179	1			68
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	12858	3	171	9	N	155	176	1			47
09	12180	X	11353	-0-	-827	-0-	11204	3	149	9	N	135					182
10	14384	X	10642	-0-	-3742	-0-	10525	3	117	9	N	106	170	1			118

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8244	3	31	9	N	28					149
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	16	1	7580	3	N	22					171
							24	9									
07	8029	X	6079	-0-	-1950	-0-	236	1	5830	3	N	12					183
							13	9									
08	8277	X	5282	-0-	-2995	-0-	167	1	5107	3	N	7	178	1			12
							8	9									
09	8010	X	5253	-0-	-2757	-0-	174	1	5070	3	N	8					20
							9	9									
*10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	172	1	6745	3	N	32					52
							35	9									

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7594	-0-	-1	-0-	604	1	6812	3	N	162	172	1			100
							178	9									
06	8190	X	7936	-0-	-254	-0-	583	1	7163	3	N	173	173	1			100
							190	9									
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	354	1	8532	3	N	164	173	1			91
							180	9									
08	8494	X	6974	-0-	-1520	-0-	412	1	6413	3	N	135	167	1			59
							149	9									
09	8220	X	6713	-0-	-1507	-0-	423	1	6134	3	N	142					201
							156	9									
10	8153	X	6657	-0-	-1496	-0-	448	1	6051	3	N	144	161	1			184
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8222	3	146	9	N	133	182	1			8
06	7170	X	6911	-0-	-259	-0-	34	1	6716	3	N	146					154
							161	9									
07	8432	X	7025	-0-	-1407	-0-	198	1	6700	3	N	115	177	1			92
							127	9									
08	8432	X	7141	-0-	-1291	-0-	118	1	6862	3	N	146	173	1			65
							161	9									
09	8160	X	8060	-0-	-100	-0-	7909	3	151	9	N	137	177	1			25
10	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7837	3	151	9	N	137					162

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14775	-0-	-167	-0-	14751	3	24	9	N	22					193
06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15797	3	46	9	N	42					235
07	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	3	55	9	N	50	167	1			118
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15806	3	47	9	N	43					161
09	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15154	3	40	9	N	36					197
10	16058	X	15668	-0-	-390	-0-	15640	3	28	9	N	25					222

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9567	-0-	-167	-0-	9476	3	91	9	N	83					192
06	8820	X	8787	-0-	-33	-0-	8706	3	81	9	N	74	167	1			99
07	9238	X	8469	-0-	-769	-0-	8381	3	88	9	N	80					179
08	9579	X	8639	-0-	-940	-0-	8565	3	74	9	N	67	167	1			79
09	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	8430	3	74	9	N	67					146
10	8990	X	8474	-0-	-516	-0-	8399	3	75	9	N	68	174	1			40

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	5220	3	41	9	N	37					197
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6135	3	66	9	N	60	167	1			90
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	91	1	4904	3	N	52					142
							57	9									
08	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4914	3	N	47					189
							52	9									
09	6210	X	4399	-0-	-1811	-0-	90	1	4250	3	N	54	165	1			78
							59	9									
10	5394	X	4622	-0-	-772	-0-	93	1	4473	3	N	51					129
							56	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9546	-0-	-1273	-0-	9535	3	11	9	N	10					100
06	10470	X	9935	-0-	-535	-0-	9927	3	8	9	N	7					107
07	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	9764	3	7	9	N	6					113
08	10664	X	9673	-0-	-991	-0-	9669	3	4	9	N	4					117
09	9930	X	9604	-0-	-326	-0-	9601	3	3	9	N	3					120
10	10106	X	9999	-0-	-107	-0-	9988	3	11	9	N	10					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	909	-0-	-5694	-0-	888	3	21	9	N	19					87
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					87
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6751	3	79	9	N	72	1	8			158
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7012	3	92	9	N	84	170	1			72
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6428	3	95	9	N	86					158
10	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	6368	3	91	9	N	83	167	1			74

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1577	-0-	-624	-0-	181	1	1269	3	N	115					174
							127	9									
06	1770	X	1416	-0-	-354	-0-	93	1	1204	3	N	108	160	1			122
							119	9									
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1520	3	N	108	159	1			71
							119	9									
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	156	1	1473	3	N	94					165
							103	9									
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	3	N	89	164	1			90
							98	9									
*10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	228	1	1443	3	N	94					184
							103	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6355	3	11	9	N	10					31
06	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	5792	3	29	9	N	26					57
07	6572	X	6044	-0-	-528	-0-	6015	3	29	9	N	26					83
08	6572	X	6166	-0-	-406	-0-	6145	3	21	9	N	19					102
09	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	5909	3	19	9	N	17					119
10	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	5806	3	17	9	N	15					134

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6271	3	53	9	N	48					141
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6299	3	55	9	N	50					191
07	6417	X	6315	-0-	-102	-0-	6279	3	36	9	N	33	170	1			54
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	6232	3	29	9	N	26					80
09	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5863	3	39	9	N	35					115
10	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5823	3	44	9	N	40					155

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	7318	3	42	9	N	38					254
06	7710	X	6573	-0-	-1137	-0-	6537	3	36	9	N	33					287
07	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7029	3	14	9	N	13	185	1			115
08	7874	X	6855	-0-	-1019	-0-	6840	3	15	9	N	14					129
09	7620	X	6686	-0-	-934	-0-	6665	3	21	9	N	19					148
10	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	6879	3	32	9	N	29					177

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	10280	-0-	-6398	-0-	10214	3	66	9	N	60					182
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16516	3	172	9	N	156	187	1			151
07	16678	X	15615	-0-	-1063	-0-	15455	3	160	9	N	145	186	1			110
08	16306	X	14429	-0-	-1877	-0-	14289	3	140	9	N	127	177	1			60
09	16680	X	13719	-0-	-2961	-0-	13580	3	139	9	N	126					186
10	15345	X	13911	-0-	-1434	-0-	13771	3	140	9	N	127	189	1			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20170	3	114	9	N	104	16	8			136
06	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18082	3	96	9	N	87	15	8			208
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	17423	3	86	9	N	78	176	1	10	8	100
08	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17256	3	76	9	N	69					169
09	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15806	3	84	9	N	76	175	1	16	8	54
*10	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	15490	3	92	9	N	84	18	8			120

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

05	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	5	1	15595	3	N	246	174	1			110
							271	9									
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	217	1	12194	3	N	193	177	1			126
							212	9									
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	75	1	9249	3	N	178	177	1			127
							196	9									
08	15872	X	9434	-0-	-6438	-0-	6	1	9263	3	N	150	182	1			95
							165	9									
09	15360	X	6886	-0-	-8474	-0-	328	1	6389	3	N	154	170	1			79
							169	9									
10	13082	X	5754	-0-	-7328	-0-	388	1	5198	3	N	153	182	1			50
							168	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	139	1	9002	3	N	167	186	1	7	8	167
							184	9									
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	139	1	8476	3	N	165	184	1	8	8	140
							182	9									
07	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	148	1	8558	3	N	166	178	1	6	8	122
							183	9									
08	9331	X	8665	-0-	-666	-0-	151	1	8352	3	N	147	177	1			92
							162	9									
09	9030	X	7419	-0-	-1611	-0-	196	1	7089	3	N	122	8	8			206
							134	9									
10	9300	X	7591	-0-	-1709	-0-	255	1	7184	3	N	138	182	1	12	8	150
							152	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

05	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	265	1	5562	3	N	26	2	8			78
							29	9									
06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	262	1	4948	3	N	53					131
							58	9									
07	5952	X	5201	-0-	-751	-0-	273	1	4875	3	N	48	1	8			178
							53	9									
08	5859	X	5174	-0-	-685	-0-	247	1	4881	3	N	42	185	1			35
							46	9									
09	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	260	1	5107	3	N	36	1	8			70
							40	9									
10	5859	X	5315	-0-	-544	-0-	270	1	5002	3	N	39	1	8			108
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5432	-0-		-520	-0-		355	1	4924	3	N	139	175	1	3	8	194
									153	9									
06	4877	X	4877	-0-		-0-	-0-		338	1	4350	3	N	172	182	1			184
									189	9									
07	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-		347	1	4254	3	N	124	178	1	1	8	129
									136	9									
08	5425	X	4203	-0-		-1222	-0-		320	1	3777	3	N	96					225
									106	9									
09	5250	X	4495	-0-		-755	-0-		338	1	4051	3	N	96	188	1	1	8	132
									106	9									
10	5053	X	4804	-0-		-249	-0-		350	1	4283	3	N	155	185	1	1	8	101
									171	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8665	-0-		-604	-0-		249	1	8360	3	N	51	178	1	2	8	45
									56	9									
06	10080	X	8717	-0-		-1363	-0-		242	1	8416	3	N	54	2	8			97
									59	9									
07	10416	X	2302	-0-		-8114	-0-		326	1	1944	3	N	29	4	8			122
									32	9									
08	10416	X	1407	-0-		-9009	-0-		420	1	977	3	N	9					131
									10	9									
09	9060	X	5043	-0-		-4017	-0-		414	1	4595	3	N	31	5	8			157
									34	9									
10	8308	X	6331	-0-		-1977	-0-		426	1	5851	3	N	49	173	1	4	8	29
									54	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3898	-0-		-659	-0-		286	1	3588	3	N	22	1	8			57
									24	9									
06	4170	X	3728	-0-		-442	-0-		328	1	3378	3	N	20					77
									22	9									
07	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-		421	1	3940	3	N	17					94
									19	9									
08	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-		397	1	4333	3	N	53					147
									58	9									
09	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-		392	1	4112	3	N	12					159
									13	9									
*10	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-		406	1	4058	3	N	17					176
									19	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2351	-0-		-1400	-0-		483	1	1844	3	N	22	1	8			150
									24	9									
06	3570	X	2632	-0-		-938	-0-		315	1	2299	3	N	16					166
									18	9									
07	3813	X	3467	-0-		-346	-0-		450	1	2981	3	N	33					199
									36	9									
08	3813	X	2706	-0-		-1107	-0-		477	1	2182	3	N	43	169	1			73
									47	9									
09	3690	X	3187	-0-		-503	-0-		478	1	2687	3	N	20					93
									22	9									
10	3472	X	3392	-0-		-80	-0-		493	1	2864	3	N	32					125
									35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	146	1	5374	3	N	47					151
							52	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	204	1	4990	3	N	55					206
							61	9									
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	349	1	4271	3	N	48	163	1			91
							53	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	204	1	4911	3	N	58	1	8			148
							64	9									
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	203	1	4880	3	N	67	165	1	1	8	49
							74	9									
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	176	1	5027	3	N	66					115
							73	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1647	1	4030	3	N	881	894	1			164
							969	9									
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1591	1	4891	3	N	832	885	1			111
							915	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1646	1	4169	3	N	776	712	1			175
							854	9									
08	6634	X	5792	-0-	-842	-0-	1543	1	3519	3	N	664	705	1			134
							730	9									
09	7410	X	4839	-0-	-2571	-0-	801	1	3468	3	N	518	533	1			119
							570	9									
10	6789	X	4407	-0-	-2382	-0-	1011	1	2978	3	N	380	354	1	23	8	122
							418	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	620	1	1792	3	N	271	321	1	1	8	155
							298	9									
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	581	1	1922	3	N	237	164	1	1	8	227
							261	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	601	1	1806	3	N	202	319	1	1	8	109
							222	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2483	3	238	9	N	216	166	1	1	8	158
09	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	849	1	1646	3	N	199	169	1	1	8	187
							219	9									
10	2852	X	2561	-0-	-291	-0-	899	1	1471	3	N	174	169	1			192
							191	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	428	1	4787	3	N	114	173	1			140
							125	9									
06	5280	X	4619	-0-	-661	-0-	503	1	4055	3	N	55					195
							61	9									
07	5456	X	3939	-0-	-1517	-0-	471	1	3420	3	N	44					239
							48	9									
08	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	459	1	3727	3	N	55	163	1			131
							61	9									
09	5160	X	2866	-0-	-2294	-0-	375	1	2458	3	N	30					161
							33	9									
10	5332	X	5220	-0-	-112	-0-	489	1	4676	3	N	50	168	1			43
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4855	-0-	-1221	-0-	52	1	4791	3	N	11					138
							12	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	56	1	4747	3	N	12					150
							13	9									
07	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	64	1	4666	3	N	5					155
							6	9									
08	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	109	1	4438	3	N	7					162
							8	9									
09	4830	X	4369	-0-	-461	-0-	82	1	4278	3	N	8					170
							9	9									
10	4991	X	4054	-0-	-937	-0-	89	1	3962	3	N	3	166	1			7
							3	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	2	1	6748	3	N	234	185	1			211
							257	9									
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6552	3	257	9	N	234	172	1			273
07	7471	X	6427	-0-	-1044	-0-	6156	3	271	9	N	246	364	1	1	8	154
08	7471	X	6727	-0-	-744	-0-	6516	3	211	9	N	192	184	1			162
09	7230	X	6263	-0-	-967	-0-	6026	3	237	9	N	215	180	1			197
10	7037	X	6202	-0-	-835	-0-	5979	3	223	9	N	203	187	1			213

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	394	1	5913	3	N	15					123
							17	9									
06	6810	X	6249	-0-	-561	-0-	383	1	5852	3	N	13					136
							14	9									
07	7037	X	5843	-0-	-1194	-0-	400	1	5429	3	N	13					149
							14	9									
08	7037	X	6064	-0-	-973	-0-	415	1	5639	3	N	9					158
							10	9									
09	6450	X	5885	-0-	-565	-0-	397	1	5484	3	N	4					162
							4	9									
*10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	106	1	7376	3	N	16					178
							18	9									

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4380	3	87	9	N	79	1	8			142
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4349	3	89	9	N	81	178	1	1	8	44
07	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	4451	3	89	9	N	81	1	8			124
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4420	3	76	9	N	69	1	8			192
09	4560	X	4353	-0-	-207	-0-	4295	3	58	9	N	53	174	1	1	8	70
*10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	294	1	4444	3	N	50					120
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8686	-0-	-1048	-0-	192	1	8322	3	N	156	176	1	4	8	133
							172	9									
06	9600	X	9112	-0-	-488	-0-	64	1	8888	3	N	145	173	1	5	8	100
							160	9									
07	9920	X	5974	-0-	-3946	-0-	189	1	5711	3	N	67	2	8			165
							74	9									
08	9920	X	8378	-0-	-1542	-0-	189	1	8037	3	N	138	173	1			130
							152	9									
09	9120	X	7626	-0-	-1494	-0-	193	1	7301	3	N	120	6	8			244
							132	9									
10	9424	X	7656	-0-	-1768	-0-	196	1	7317	3	N	130	161	1	6	8	207
							143	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4916	-0-	-1439	-0-	4909	3	7	9	N	6	1	8			178
06	6240	X	5074	-0-	-1166	-0-	5071	3	3	9	N	3	2	8			179
07	6448	X	5104	-0-	-1344	-0-	5095	3	9	9	N	8	18	5	1	8	168
08	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	5558	3	15	9	N	14	171	1			11
09	5790	X	4356	-0-	-1434	-0-	4339	3	17	9	N	15	2	8			24
10	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	332	1	4373	3	N	26	3	8			47
							29	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4402	-0-	-279	-0-	4283	3	119	9	N	108	176	1	8	8	27
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4309	3	112	9	N	102	8	8			121
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4695	3	94	9	N	85	7	8			199
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5073	3	107	9	N	97	170	1			126
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4448	3	110	9	N	100	157	1	10	8	59
10	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4431	3	105	9	N	95	11	8			143

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12078	-0-	-1407	-0-	11971	3	107	9	N	97					243
06	13050	X	12422	-0-	-628	-0-	12388	3	34	9	N	31					274
07	13485	X	8333	-0-	-5152	-0-	672	1	7632	3	N	26	175	1			125
							29	9									
08	12648	X	10708	-0-	-1940	-0-	280	1	10395	3	N	30					155
							33	9									
09	12420	X	11828	-0-	-592	-0-	11787	3	41	9	N	37					192
10	12834	X	11737	-0-	-1097	-0-	11686	3	51	9	N	46	179	1			59

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	6986	-0-	-15303	-0-	358	1	6398	3	N	209	189	1			52
							230	9									
06	21570	X	6505	-0-	-15065	-0-	340	1	5912	3	N	230	181	1			101
							253	9									
07	22289	X	17009	-0-	-5280	-0-	380	1	16378	3	N	228	181	1			148
							251	9									
08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	374	1	13433	3	N	191	180	1			159
							210	9									
09	12390	X	11235	-0-	-1155	-0-	367	1	10683	3	N	168	175	1	2	8	150
							185	9									
10	15965	X	10484	-0-	-5481	-0-	383	1	9928	3	N	157	184	1	1	8	122
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	3419	3	24	9	N	22	2	8			55
06	6450	X	2458	-0-	-3992	-0-	2438	3	20	9	N	18	3	8			70
07	4867	X	2796	-0-	-2071	-0-	2776	3	20	9	N	18	2	8			86
08	4278	X	725	-0-	-3553	-0-	723	3	2	9	N	2					88
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	N	34	6	8			116
*10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	278	1	4862	3	N	34	4	8			146
							37	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

05	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	590	1	2618	3	N	140	1	8			221
							154	9									
06	5430	X	3220	-0-	-2210	-0-	591	1	2472	3	N	143	183	1			181
							157	9									
07	5611	X	2963	-0-	-2648	-0-	588	1	2225	3	N	136	188	1	1	8	128
							150	9									
08	4929	X	3395	-0-	-1534	-0-	27	1	3207	3	N	146	170	1			104
							161	9									
09	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	88	1	3224	3	N	154	186	1			72
							169	9									
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	88	1	3349	3	N	170					242
							187	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	573	1	161	9	N	146	157	1	1	8	185
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	573	1	549	3	N	145	158	1			172
							160	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	600	1	598	3	N	125	159	1	1	8	137
							138	9									
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	553	1	986	3	N	145	162	1	1	8	119
							160	9									
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	485	1	1758	3	N	121	156	1	1	8	83
							133	9									
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	500	1	1665	3	N	120	164	1			39
							132	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

05	1953	X	1214	-0-	-739	-0-	528	1	685	3	N	1					103
							1	9									
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					103
07	1798	X	4	-0-	-1794	-0-	4	3			N	-0-	103	1			-0-
08	1798	X	12	-0-	-1786	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	1	8			237
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	162	1	1	8	161
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	159	1	1	8	86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1	21	5	-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

05	403	N	189	-0-	-214	-0-	187	1	2	9	N	2					71
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	71	1			-0-
07	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

05	14539	X	12086	-0-	-2453	-0-	86	1	11904	3	N	87					165
							96	9									
06	14010	X	13977	-0-	-33	-0-	13861	3	116	9	N	105	180	1			90
07	14136	X	13677	-0-	-459	-0-	13574	3	103	9	N	94					184
08	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	13824	3	89	9	N	81	178	1			87
09	13980	X	13342	-0-	-638	-0-	13221	3	121	9	N	110	181	1			16
10	14260	X	13603	-0-	-657	-0-	13460	3	143	9	N	130					146

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

05	18848	X	14403	-0-	-4445	-0-	14382	3	21	9	N	19	176	1			56
06	17310	X	14974	-0-	-2336	-0-	14874	3	100	9	N	91					147
07	16678	X	15576	-0-	-1102	-0-	15564	3	12	9	N	11					158
08	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16780	3	17	9	N	15					173
09	14970	X	14001	-0-	-969	-0-	13990	3	11	9	N	10					183
10	15035	X	14046	-0-	-989	-0-	14029	3	17	9	N	15					198

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

05	899	X	721	-0-	-178	-0-	708	1	13	9	N	12	180	1			36
06	870	X	814	-0-	-56	-0-	813	1	1	9	N	1					37
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	882	1	23	9	N	21					58
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	889	1	18	9	N	16					74
09	870	X	813	-0-	-57	-0-	807	1	6	9	N	5					79
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	877	1	45	9	N	41					120

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

05	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10074	3	40	9	N	36	91	1			27
06	11340	X	10698	-0-	-642	-0-	10667	3	31	9	N	28					55
07	11408	X	10722	-0-	-686	-0-	10697	3	25	9	N	23					78
08	11191	X	10424	-0-	-767	-0-	10396	3	28	9	N	25					103
09	10710	X	9972	-0-	-738	-0-	9951	3	21	9	N	19	107	1			15
10	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	10136	3	22	9	N	20					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	10335	-0-	-2468	-0-	10261	3	74	9	N	67	88	1			48
06	12360	X	10882	-0-	-1478	-0-	10814	3	68	9	N	62					110
07	12772	X	11633	-0-	-1139	-0-	11561	3	72	9	N	65					175
08	12121	X	11107	-0-	-1014	-0-	11048	3	59	9	N	54	179	1			50
09	11640	X	10216	-0-	-1424	-0-	10155	3	61	9	N	55					105
10	11625	X	10403	-0-	-1222	-0-	10351	3	52	9	N	47					152

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	2330	-0-	-3684	-0-	453	1	1848	3	N	26	1	8			160
							29	9									
06	5790	X	4242	-0-	-1548	-0-	487	1	3718	3	N	34	1	8			193
							37	9									
07	6014	X	5171	-0-	-843	-0-	423	1	4685	3	N	57	179	1	1	8	70
							63	9									
08	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	441	1	4802	3	N	62	1	8			131
							68	9									
09	5820	X	5093	-0-	-727	-0-	435	1	4608	3	N	45	1	8			175
							50	9									
*10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	452	1	4998	3	N	37					212
							41	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	11584	-0-	-41	-0-	11538	3	46	9	N	42	1	8			74
06	11250	X	10406	-0-	-844	-0-	10386	3	20	9	N	18	1	8			91
07	11749	X	10470	-0-	-1279	-0-	10468	3	2	9	N	2	1	8			92
08	11749	X	10901	-0-	-848	-0-	10900	3	1	9	N	1					93
09	11370	X	11112	-0-	-258	-0-	11082	3	30	9	N	27	1	8			119
10	11594	X	11055	-0-	-539	-0-	10981	3	74	9	N	67	1	8			185

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4856	-0-	-2150	-0-	609	1	4195	3	N	47	4	8			200
							52	9									
06	5610	X	4386	-0-	-1224	-0-	600	1	3731	3	N	50	167	1	4	8	79
							55	9									
07	5549	X	4327	-0-	-1222	-0-	620	1	3648	3	N	54	3	8			130
							59	9									
08	5549	X	4233	-0-	-1316	-0-	620	1	3539	3	N	67					197
							74	9									
09	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	595	1	4107	3	N	63	166	1	5	8	89
							69	9									
10	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	620	1	3349	3	N	66	6	8			149
							73	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4981	-0-	-1436	-0-	25	1	4902	3	N	49	1	8			98
							54	9									
06	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	37	1	5905	3	N	31	3	8			126
							34	9									
07	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	6348	3	36	9	N	33	2	8			157
08	6045	X	4971	-0-	-1074	-0-	33	1	4905	3	N	30					187
							33	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	90	1	5439	3	N	35	168	1	3	8	51
							39	9									
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	48	1	5826	3	N	34	3	8			82
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218398	X	-0-	-0-	-218398	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

05	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	167	1	6397	3	N	58	1	8			195
							64	9									
06	6810	X	6180	-0-	-630	-0-	154	1	5965	3	N	55	173	1	1	8	76
							61	9									
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	184	1	6066	3	N	49					125
							54	9									
08	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	145	1	6155	3	N	51					176
							56	9									
09	6570	X	6131	-0-	-439	-0-	6083	3	48	9	N	44	170	1	1	8	49
10	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6292	3	59	9	N	54	1	8			102

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	880	1	257	9	N	234	176	1	3	8	189
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	703	1	146	9	N	133	179	1	1	8	142
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	840	1	281	9	N	255	176	1	4	8	217
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	830	1	234	9	N	213	356	1	5	8	69
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	568	1	154	9	N	140	174	1	3	8	32
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	724	1	234	9	N	213	180	1			65

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

05	16523	X	10089	-0-	-6434	-0-	588	1	9096	3	N	368	177	1	2	8	301
							405	9									
06	15660	X	8187	-0-	-7473	-0-	533	1	7354	3	N	273	359	1	1	8	214
							300	9									
07	11532	X	9887	-0-	-1645	-0-	655	1	8827	3	N	368	534	1	3	8	45
							405	9									
08	11532	X	8970	-0-	-2562	-0-	675	1	7910	3	N	350	179	1	4	8	212
							385	9									
09	11160	X	7225	-0-	-3935	-0-	785	1	6126	3	N	285	363	1	4	8	130
							314	9									
10	10075	X	4056	-0-	-6019	-0-	795	1	2917	3	N	313	358	1			85
							344	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9599	3	22	9	N	20	2	8			84
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11000	3	12	9	N	11	2	8			93
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11033	3	12	9	N	11	2	8			102
08	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11056	3	12	9	N	11					113
09	11010	X	9581	-0-	-1429	-0-	9572	3	9	9	N	8	2	8			119
10	11377	X	9949	-0-	-1428	-0-	9946	3	3	9	N	3	2	8			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	123	-0-	-2295	-0-	40	1	83	9	N	75	181	1	1	8	27
06	2340	X	366	-0-	-1974	-0-	11	1	257	3	N	89	1	8			115
							98	9									
07	2418	X	988	-0-	-1430	-0-	173	1	703	3	N	102	173	1	1	8	43
							112	9									
08	1612	X	1118	-0-	-494	-0-	94	1	913	3	N	101	1	8			143
							111	9									
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	66	1	569	3	N	112	166	1	1	8	88
							123	9									
10	992	X	308	-0-	-684	-0-	199	1	109	9	N	99	18	1			169

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13129	-0-	-480	-0-	12903	3	226	9	N	205	179	1	1	8	110
06	12930	X	11993	-0-	-937	-0-	2	1	11781	3	N	191	169	1			132
							210	9									
07	13361	X	10354	-0-	-3007	-0-	10155	3	199	9	N	181	180	1	1	8	132
08	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13178	3	238	9	N	216	170	1	1	8	177
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12539	3	193	9	N	175	176	1	1	8	175
*10	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13093	3	215	9	N	195	332	1			38

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	324	1	4543	3	N	321	353	1	1	8	203
							353	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	453	1	4379	3	N	297	355	1	1	8	144
							327	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	335	1	5645	3	N	397	357	1	2	8	182
							437	9									
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	266	1	5528	3	N	323	355	1	2	8	148
							355	9									
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	503	1	3790	3	N	216	171	1	1	8	192
							238	9									
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	366	1	4846	3	N	251	360	1			83
							276	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	449	1	5098	3	N	72	181	1	1	8	60
							79	9									
06	7110	X	4938	-0-	-2172	-0-	428	1	4431	3	N	72	1	8			131
							79	9									
07	7347	X	4823	-0-	-2524	-0-	132	1	4601	3	N	82	55	1	2	8	156
							90	9									
08	7305	X	4652	-0-	-2653	-0-	45	1	4540	3	N	61	173	1	2	8	42
							67	9									
09	5430	X	3872	-0-	-1558	-0-	15	1	3795	3	N	56	2	8			96
							62	9									
10	5456	X	2410	-0-	-3046	-0-	2356	3	54	9	N	49					145

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9969	3	44	9	N	40	1	8			88
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9938	3	34	9	N	31					119
07	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9813	3	31	9	N	28					147
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9386	3	26	9	N	24					171
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8962	3	29	9	N	26					197
10	9889	X	8155	-0-	-1734	-0-	8149	3	6	9	N	5					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	444	1	5623	3	N	175	179	1	1	8	214
							193	9									
06	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	411	1	5210	3	N	143	180	1	1	8	176
							157	9									
07	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	448	1	5323	3	N	178	177	1	1	8	176
							196	9									
08	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	410	1	5775	3	N	190	178	1	1	8	187
							209	9									
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	382	1	5505	3	N	169	175	1	2	8	179
							186	9									
*10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	406	1	5763	3	N	156	175	1			160
							172	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

05	11966	X	11299	-0-	-667	-0-	11286	3	13	9	N	12					165
06	12300	X	12234	-0-	-66	-0-	12186	3	48	9	N	44					209
07	12710	X	12369	-0-	-341	-0-	12340	3	29	9	N	26	170	1			65
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12819	3	26	9	N	24					89
09	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12462	3	29	9	N	26					115
10	12648	X	11383	-0-	-1265	-0-	5	1	11326	3	N	47					162
							52	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	513	1	5062	3	N	292	175	1	1	8	247
							321	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	330	1	6844	3	N	334	526	1			55
							367	9									
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	501	1	6189	3	N	281	177	1	1	8	158
							309	9									
08	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	542	1	5805	3	N	264	351	1	1	8	70
							290	9									
09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	301	1	7245	3	N	237	177	1	1	8	129
							261	9									
10	7781	X	5989	-0-	-1792	-0-	471	1	5309	3	N	190	178	1			141
							209	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

05	13888	X	10684	-0-	-3204	-0-	527	1	10085	3	N	65	168	1			51
							72	9									
06	13440	X	10871	-0-	-2569	-0-	600	1	10203	3	N	62					113
							68	9									
07	13888	X	10964	-0-	-2924	-0-	619	1	10264	3	N	74					187
							81	9									
08	13330	X	10558	-0-	-2772	-0-	620	1	9876	3	N	56	187	1			56
							62	9									
09	11610	X	10030	-0-	-1580	-0-	598	1	9376	3	N	51					107
							56	9									
10	11222	X	9892	-0-	-1330	-0-	620	1	9217	3	N	50					157
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	328	1	5110	3	N	439	376	1	1	8	245
							483	9									
06	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	375	1	4665	3	N	408	186	1			467
							449	9									
07	6665	X	5929	-0-	-736	-0-	388	1	5047	3	N	449	751	1	1	8	164
							494	9									
08	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	387	1	5113	3	N	420	355	1			229
							462	9									
09	5918	X	5645	-0-	-273	-0-	374	1	4812	3	N	417	550	1			96
							459	9									
10	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	387	1	4293	3	N	358	376	1			78
							394	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

05	12400	X	10148	-0-	-2252	-0-	10123	3	25	9	N	23					67
06	11820	X	10808	-0-	-1012	-0-	10788	3	20	9	N	18					85
07	12214	X	11083	-0-	-1131	-0-	11066	3	17	9	N	15					100
08	11718	X	10597	-0-	-1121	-0-	10580	3	17	9	N	15					115
09	11220	X	10112	-0-	-1108	-0-	10100	3	12	9	N	11					126
10	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	10429	3	15	9	N	14	113	1			27

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

05	12896	X	12799	-0-	-97	-0-	12756	3	43	9	N	39	181	1			30
06	12210	X	11069	-0-	-1141	-0-	11046	3	23	9	N	21					51
07	12493	X	10968	-0-	-1525	-0-	10951	3	17	9	N	15					66
08	12803	X	10567	-0-	-2236	-0-	10538	3	29	9	N	26					92
09	11966	X	10462	-0-	-1504	-0-	10456	3	6	9	N	5					97
10	12090	X	10530	-0-	-1560	-0-	10507	3	23	9	N	21	71	1			47

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

05	697454	X	2031	-0-	-695423	-0-	390	1	1626	3	N	14	172	1			19
							15	9									
06	3390	X	765	-0-	-2625	-0-	365	1	390	3	N	9					28
							10	9									
07	3100	X	426	-0-	-2674	-0-	423	1	3	9	N	3					31
08	3100	X	389	-0-	-2711	-0-	383	1	6	9	N	5					36
09	2486	X	303	-0-	-2183	-0-	299	1	4	9	N	4					40
10	1209	X	349	-0-	-860	-0-	340	1	9	9	N	8					48

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

05	1395	X	580	-0-	-815	-0-	537	1	43	9	N	39	1	8			49
06	1350	X	521	-0-	-829	-0-	484	1	37	9	N	34	2	8			81
07	682	X	551	-0-	-131	-0-	493	1	4	3	N	49	1	8			129
							54	9									
08	589	X	567	-0-	-22	-0-	522	1	45	9	N	41	157	1			13
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	553	1	37	9	N	34	2	8			45
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	853	1	50	9	N	45	3	8			87

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

05	9951	X	8810	-0-	-1141	-0-	8710	3	100	9	N	91	191	1	1	8	30
06	9360	X	8449	-0-	-911	-0-	8366	3	83	9	N	75					105
07	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	8911	3	108	9	N	98	180	1	1	8	22
08	9579	X	8832	-0-	-747	-0-	8742	3	90	9	N	82					104
09	8880	X	8710	-0-	-170	-0-	8611	3	99	9	N	90	1	8			193
10	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	8422	3	85	9	N	77	186	1	1	8	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	695	1	3028	3	N	135	180	1	1	8	179
							149	9									
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4329	3	123	9	N	112	177	1	1	8	113
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	473	1	3833	3	N	130	175	1	1	8	67
							143	9									
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	447	1	3837	3	N	143	181	1	1	8	28
							157	9									
09	4440	X	4432	-0-	-8	-0-	426	1	3884	3	N	111	1	8			138
							122	9									
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	429	1	4064	3	N	89	175	1			52
							98	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	505	1	2342	3	N	76	1	8			224
							84	9									
06	2760	X	2241	-0-	-519	-0-	2163	3	78	9	N	71	176	1			119
07	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	362	1	2273	3	N	71	1	8			189
							78	9									
08	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	389	1	2169	3	N	164	181	1			172
							180	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	383	1	2425	3	N	121	181	1	1	8	111
							133	9									
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	403	1	2737	3	N	77					188
							85	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8203	-0-	-508	-0-	8116	3	87	9	N	79					137
06	8310	X	7857	-0-	-453	-0-	7789	3	68	9	N	62	170	1			29
07	8587	X	8213	-0-	-374	-0-	8130	3	83	9	N	75					104
08	8494	X	7905	-0-	-589	-0-	7836	3	69	9	N	63					167
09	7960	X	7444	-0-	-516	-0-	7379	3	65	9	N	59	171	1			55
10	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	7429	3	78	9	N	71					126

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	5126	-0-	-5228	-0-	478	1	4534	3	N	104					234
							114	9									
06	10020	X	5334	-0-	-4686	-0-	488	1	4683	3	N	148	168	1			214
							163	9									
07	8866	X	5680	-0-	-3186	-0-	479	1	5081	3	N	109	172	1			151
							120	9									
08	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	502	1	5024	3	N	133	169	1			115
							146	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	477	1	4893	3	N	139					254
							153	9									
10	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	511	1	4993	3	N	130	172	1			212
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14477	-0-	14477	821468	607	1	13737	3	N	121	180	1	2	8	146
							133	9									
06	0	W	13965	-0-	13965	835433	476	1	13381	3	N	98	174	1	1	8	69
							108	9									
07	850486	X	15053	-0-	-835433	-0-	260	1	14647	3	N	133	2	8			200
							146	9									
08	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	185	1	14710	3	N	110	180	1	2	8	128
							121	9									
09	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	104	1	14686	3	N	112	178	1	2	8	60
							123	9									
*10	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	95	1	14820	3	N	107					167
							118	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	315	1	7001	3	N	66	164	1	1	8	96
							73	9									
06	8040	X	7532	-0-	-508	-0-	280	1	7180	3	N	65	1	8			160
							72	9									
07	8308	X	7394	-0-	-914	-0-	297	1	7034	3	N	57	165	1	1	8	51
							63	9									
08	8308	X	6235	-0-	-2073	-0-	323	1	5837	3	N	68	1	8			118
							75	9									
09	7530	X	4579	-0-	-2951	-0-	343	1	4193	3	N	39	1	8			156
							43	9									
10	7781	X	5553	-0-	-2228	-0-	374	1	5120	3	N	54					210
							59	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6000	-0-	-1037	-0-	448	1	5385	3	N	152	180	1	1	8	109
							167	9									
06	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	440	1	5547	3	N	163	175	1	1	8	96
							179	9									
07	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	129	1	5863	3	N	154	121	1	1	8	128
							169	9									
08	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	42	1	5923	3	N	142	172	1	2	8	96
							156	9									
09	6180	X	5854	-0-	-326	-0-	14	1	5695	3	N	132	180	1	2	8	46
							145	9									
10	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	5996	3	113	9	N	103					149

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	154	1	4593	3	N	22					115
							24	9									
06	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	107	1	4503	3	N	21					136
							23	9									
07	5239	X	4120	-0-	-1119	-0-	146	1	3961	3	N	12					148
							13	9									
08	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	178	1	3740	3	N	23					171
							25	9									
09	4568	X	4237	-0-	-331	-0-	164	1	4058	3	N	14					185
							15	9									
10	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	153	1	4234	3	N	24	179	1			30
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13329	-0-	-1427	-0-	13267	3	62	9	N	56					176
06	13920	X	12485	-0-	-1435	-0-	12430	3	55	9	N	50	174	1			52
07	14167	X	12727	-0-	-1440	-0-	12670	3	57	9	N	52					104
08	13888	X	12499	-0-	-1389	-0-	12465	3	34	9	N	31					135
09	12900	X	11935	-0-	-965	-0-	11879	3	56	9	N	51	179	1			7
10	13330	X	12099	-0-	-1231	-0-	12045	3	54	9	N	49					56

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	503	1	2100	3	N	17					181
							19	9									
06	4110	X	2080	-0-	-2030	-0-	217	1	1849	3	N	13					194
							14	9									
07	4247	X	1413	-0-	-2834	-0-	380	1	1020	3	N	12					206
							13	9									
08	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	358	1	2327	3	N	22	170	1			58
							24	9									
09	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	331	1	2653	3	N	13					71
							14	9									
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	358	1	2569	3	N	13					84
							14	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	7664	3	11	9	N	10	173	1			11
06	7740	X	7635	-0-	-105	-0-	7629	3	6	9	N	5					16
07	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	7583	3	8	9	N	7					23
08	7812	X	7720	-0-	-92	-0-	7714	3	6	9	N	5					28
09	7650	X	7155	-0-	-495	-0-	7152	3	3	9	N	3					31
10	7905	X	7311	-0-	-594	-0-	7302	3	9	9	N	8					39

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	5666	-0-	-3014	-0-	463	1	5064	3	N	126	189	1	9	8	152
							139	9									
06	8400	X	6458	-0-	-1942	-0-	452	1	5844	3	N	147	182	1	10	8	107
							162	9									
07	8401	X	6549	-0-	-1852	-0-	467	1	5936	3	N	133	181	1	7	8	52
							146	9									
08	7161	X	6895	-0-	-266	-0-	458	1	6284	3	N	139					191
							153	9									
09	6930	X	6860	-0-	-70	-0-	393	1	6334	3	N	121	183	1	10	8	119
							133	9									
*10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	362	1	6752	3	N	129	176	1	14	8	58
							142	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13509	3	139	9	N	126	174	1			149
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	12885	3	139	9	N	126	180	1			95
07	14043	X	13348	-0-	-695	-0-	13195	3	153	9	N	139	186	1			48
08	14043	X	12573	-0-	-1470	-0-	12391	3	182	9	N	165					213
09	13590	X	12235	-0-	-1355	-0-	12134	3	101	9	N	92	187	1	1	8	117
10	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12365	3	98	9	N	89	180	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9992	-0-	-517	-0-	9934	3	58	9	N	53	171	1			92
06	10170	X	9615	-0-	-555	-0-	9563	3	52	9	N	47					139
07	10509	X	9579	-0-	-930	-0-	9532	3	47	9	N	43					182
08	10261	X	9572	-0-	-689	-0-	9535	3	37	9	N	34	169	1			47
09	9660	X	9182	-0-	-478	-0-	9154	3	28	9	N	25					72
10	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9584	3	31	9	N	28					100

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

05	992	X	905	-0-	-87	-0-	514	1	349	3	N	38					94
							42	9									
06	1020	X	903	-0-	-117	-0-	486	1	375	3	N	38					132
							42	9									
07	1116	X	807	-0-	-309	-0-	382	1	391	3	N	31	1	8			162
							34	9									
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	146	1			17
09	1080	X	352	-0-	-728	-0-	352	3			N	-0-					17
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

05	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	216	1	6472	3	N	22					89
							24	9									
06	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	240	1	6231	3	N	19					108
							21	9									
07	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	260	1	6485	3	N	23					131
							25	9									
08	7161	X	6683	-0-	-478	-0-	257	1	6402	3	N	22					153
							24	9									
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	256	1	7069	3	N	13					166
							14	9									
*10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	252	1	7397	3	N	17					183
							19	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

05	784912	X	9419	-0-	-775493	-0-	9210	3	209	9	N	190	185	1	1	8	231
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10378	3	219	9	N	199	364	1	1	8	65
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9653	3	199	9	N	181	181	1	1	8	64
08	9424	X	8878	-0-	-546	-0-	8712	3	166	9	N	151	183	1			32
09	10590	X	8292	-0-	-2298	-0-	8129	3	163	9	N	148	1	8			179
10	9331	X	8574	-0-	-757	-0-	8401	3	173	9	N	157	176	1	1	8	159

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

05	7006	X	5708	-0-	-1298	-0-	189	1	5419	3	N	91					152
							100	9									
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	232	1	6806	3	N	133	175	1			110
							146	9									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	217	1	7175	3	N	120	179	1			51
							132	9									
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	210	1	7078	3	N	87					138
							96	9									
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	3	N	90	179	1			49
							99	9									
*10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7463	3	N	89					138
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9374	-0-	-1135	-0-	9159	3	215	9	N	195	187	1	1	8	150
06	9690	X	9259	-0-	-431	-0-	9028	3	231	9	N	210	186	1			174
07	10230	X	9236	-0-	-994	-0-	9039	3	197	9	N	179	182	1	1	8	170
08	10230	X	9083	-0-	-1147	-0-	4	1	8885	3	N	176	181	1			165
							194	9									
09	9900	X	8009	-0-	-1891	-0-	36	1	7797	3	N	160	222	1			103
							176	9									
10	9145	X	7420	-0-	-1725	-0-	130	1	7140	3	N	136					239
							150	9									

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	251	1	6366	3	N	47					173
							52	9									
06	7470	X	6141	-0-	-1329	-0-	379	1	5717	3	N	41	180	1			34
							45	9									
07	7719	X	6881	-0-	-838	-0-	425	1	6423	3	N	30					64
							33	9									
08	7285	X	6896	-0-	-389	-0-	110	1	6732	3	N	49	1	8			112
							54	9									
09	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	218	1	6570	3	N	51	1	8			162
							56	9									
10	6882	X	6684	-0-	-198	-0-	210	1	6440	3	N	31	180	1			13
							34	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	292	1	4560	3	N	226	184	1	1	8	195
							249	9									
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	224	1	4627	3	N	227	180	1			242
							250	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	232	1	4782	3	N	209	359	1	1	8	91
							230	9									
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	233	1	4815	3	N	218					309
							240	9									
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4610	3	N	193	351	1			151
							212	9									
*10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	233	1	5353	3	N	201	176	1			176
							221	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	1447	-0-	-5869	-0-	1430	3	17	9	N	15					101
06	7740	X	2006	-0-	-5734	-0-	1965	3	41	9	N	37					138
07	7998	X	4212	-0-	-3786	-0-	4161	3	51	9	N	46	178	1			6
08	7998	X	3352	-0-	-4646	-0-	3307	3	45	9	N	41					47
09	7530	X	3212	-0-	-4318	-0-	3164	3	48	9	N	44					91
10	4216	X	2968	-0-	-1248	-0-	2922	3	46	9	N	42					133

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9156	-0-	-950	-0-	9099	3	57	9	N	52	182	1			49
06	9360	X	8783	-0-	-577	-0-	8732	3	51	9	N	46					95
07	9269	X	9088	-0-	-181	-0-	9044	3	44	9	N	40					135
08	9269	X	9000	-0-	-269	-0-	8963	3	37	9	N	34					169
09	8970	X	8392	-0-	-578	-0-	8356	3	36	9	N	33	180	1			22
10	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	8843	3	46	9	N	42					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10077	-0-	-897	-0-	10021	3	56	9	N	51					201
06	10620	X	9674	-0-	-946	-0-	9608	3	66	9	N	60	176	1			85
07	10788	X	9901	-0-	-887	-0-	9843	3	58	9	N	53					138
08	10788	X	9831	-0-	-957	-0-	9770	3	61	9	N	55					193
09	10230	X	9278	-0-	-952	-0-	9241	3	37	9	N	34					227
10	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9191	3	28	9	N	25					252

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	2482	-0-	-3718	-0-	295	1	2178	3	N	8					191
							9	9									
06	5430	X	4466	-0-	-964	-0-	264	1	4050	3	N	138	176	1			153
							152	9									
07	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	275	1	2827	3	N	28					181
							31	9									
08	3410	X	2232	-0-	-1178	-0-	290	1	1903	3	N	35					216
							39	9									
09	4470	X	1991	-0-	-2479	-0-	288	1	1638	3	N	59	170	1			105
							65	9									
10	4619	X	1712	-0-	-2907	-0-	297	1	1381	3	N	31	30	1			106
							34	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		328	-0-	328	12490	324	1	4	9	N	4					82
06	14B2 EXT		284	-0-	284	12774	284	1			N	-0-					82
07	14B2 EXT		344	-0-	344	13118	344	1			N	-0-					82
08	13439	X	321	-0-	-13118	-0-	315	1	4	3	N	2					84
							2	9									
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	309	1	781	3	N	85					169
							94	9									
10	341	X	330	-0-	-11	-0-	323	1	7	9	N	6	138	1			37

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	609	1	5091	3	N	48	171	1			54
							53	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	586	1	4596	3	N	25					79
							28	9									
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	627	1	5164	3	N	16					95
							18	9									
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	604	1	5326	3	N	44					139
							48	9									
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	616	1	3365	3	N	33					172
							36	9									
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	611	1	3275	3	N	18					190
							20	9									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7621	-0-	-718	-0-	7465	3	156	9	N	142	189	1	1	8	137
06	8070	X	7221	-0-	-849	-0-	7155	3	66	9	N	60					197
07	8339	X	7056	-0-	-1283	-0-	6928	3	128	9	N	116	181	1	1	8	131
08	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7085	3	62	9	N	56					187
09	7380	X	6748	-0-	-632	-0-	6653	3	95	9	N	86	175	1			98
10	7254	X	6805	-0-	-449	-0-	6707	3	98	9	N	89					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	228	1	8488	3	N	14					172
							15	9									
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	222	1	8025	3	N	14					186
							15	9									
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	205	1	8123	3	N	-0-					186
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7474	3	N	3					189
							3	9									
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	194	1	7718	3	N	37	176	1			50
							41	9									
*10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	226	1	7193	3	N	13					63
							14	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	377	1	8033	3	N	160	167	1			159
							176	9									
06	8550	X	4554	-0-	-3996	-0-	581	1	3926	3	N	43	174	1			28
							47	9									
07	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	105	1	15218	3	N	141					169
							155	9									
08	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	14968	3	187	9	N	170	172	1			167
09	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13483	3	150	9	N	136	175	1			128
*10	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13656	3	100	9	N	91					219

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8069	-0-	-735	-0-	7905	3	164	9	N	149	169	1			86
06	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7687	3	185	9	N	168	164	1			90
07	8804	X	7946	-0-	-858	-0-	7775	3	171	9	N	155	169	1			76
08	8711	X	7869	-0-	-842	-0-	81	1	7604	3	N	167	163	1			80
							184	9									
09	8100	X	7427	-0-	-673	-0-	90	1	7165	3	N	156	174	1			62
							172	9									
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	93	1	7331	3	N	161	171	1			52
							177	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	178	1	12393	3	N	308	175	1			330
							339	9									
06	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	560	1	10231	3	N	257	333	1			254
							283	9									
07	10819	X	4176	-0-	-6643	-0-	591	1	3332	3	N	230	338	1			146
							253	9									
08	11129	X	6291	-0-	-4838	-0-	620	1	5411	3	N	236	329	1			53
							260	9									
09	9234	X	7604	-0-	-1630	-0-	600	1	6741	3	N	239	175	1			117
							263	9									
10	8153	X	8125	-0-	-28	-0-	40	1	7803	3	N	256	168	1			205
							282	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7787	-0-	-893	-0-	7666	3	121	9	N	110	175	1	1	8	139
06	8010	X	7468	-0-	-542	-0-	7360	3	108	9	N	98					237
07	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	7582	3	110	9	N	100	176	1	1	8	160
08	7812	X	7611	-0-	-201	-0-	7508	3	103	9	N	94	180	1			74
09	7530	X	7287	-0-	-243	-0-	7185	3	102	9	N	93					167
10	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7297	3	100	9	N	91	179	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13151	-0-	-892	-0-	12815	3	336	9	N	305	374	1	1	8	100
06	13590	X	12367	-0-	-1223	-0-	12077	3	290	9	N	264					364
07	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	12425	3	279	9	N	254	548	1	1	8	69
08	13609	X	12626	-0-	-983	-0-	12362	3	264	9	N	240	181	1			128
09	12930	X	12051	-0-	-879	-0-	11832	3	219	9	N	199	172	1			155
10	12555	X	12315	-0-	-240	-0-	12075	3	240	9	N	218	177	1			196

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 11065

05	T. A.		9625	-0-	9625	45294	53	1	8712	3	N	782	716	1			154
							860	9									
06	T. A.		7471	-0-	7471	52765	6796	3	675	9	N	614	529	1			239
07	T. A.		8157	-0-	8157	60922	7509	3	648	9	N	589	707	1			121
08	T. A.		7998	-0-	7998	68920	7419	3	579	9	N	526	526	1			121
09	T. A.		6762	-0-	6762	75682	59	1	6175	3	N	480	358	1			243
							528	9									
10	T. A.		6386	-0-	6386	82068	5863	3	523	9	N	475	536	1			182

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

05	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-	407	1	4374	3	N	37					105
							41	9									
06	6120	X	4495	-0-	-1625	-0-	382	1	4083	3	N	27					132
							30	9									
07	6324	X	3955	-0-	-2369	-0-	337	1	3594	3	N	22					154
							24	9									
08	6045	X	2437	-0-	-3608	-0-	475	1	1959	3	N	3					157
							3	9									
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	3	N	35	168	1			24
							39	9									
*10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	255	1	9136	3	N	51					75
							56	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

05	10540	X	9148	-0-	-1392	-0-	11	1	9106	3	N	28					77
							31	9									
06	10200	X	9331	-0-	-869	-0-	9303	3	28	9	N	25					102
07	9827	X	9399	-0-	-428	-0-	1	1	9365	3	N	30					132
							33	9									
08	9827	X	9394	-0-	-433	-0-	9354	3	40	9	N	36					168
09	9450	X	9137	-0-	-313	-0-	9103	3	34	9	N	31					199
10	9641	X	7512	-0-	-2129	-0-	115	1	7372	3	N	23	171	1			51
							25	9									

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	430	1	4626	3	N	127					192
							140	9									
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	411	1	5433	3	N	121	167	1			146
							133	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	500	1	5997	3	N	119	172	1			93
							131	9									
08	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	358	1	7096	3	N	120	166	1			47
							132	9									
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	259	1	6749	3	N	108					155
							119	9									
*10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	359	1	7677	3	N	109	172	1			92
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14292	3	144	9	N	131	171	1			166
06	15420	X	13676	-0-	-1744	-0-	70	1	13495	3	N	101					267
							111	9									
07	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16707	3	119	9	N	108	165	1			210
08	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16520	3	88	9	N	80	173	1			117
09	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16074	3	83	9	N	75					192
10	16833	X	15560	-0-	-1273	-0-	1	1	15474	3	N	77	169	1			100
							85	9									

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	20	1	12254	3	N	60	176	1	7	8	112
							66	9									
06	11670	X	10694	-0-	-976	-0-	19	1	10628	3	N	43	6	8			149
							47	9									
07	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	7	1	11159	3	N	18	5	8			162
							20	9									
08	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	12060	3	34	9	N	31					193
09	11940	X	11759	-0-	-181	-0-	11723	3	36	9	N	33	174	1	9	8	43
*10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12324	3	43	9	N	39	10	8			72

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12058	-0-	-2233	-0-	12001	3	57	9	N	52	4	8			183
06	13830	X	8010	-0-	-5820	-0-	7985	3	25	9	N	23	3	8			203
07	14291	X	10444	-0-	-3847	-0-	10421	3	23	9	N	21	164	1	3	8	57
08	14291	X	10888	-0-	-3403	-0-	10791	3	97	9	N	88					145
09	13830	X	11777	-0-	-2053	-0-	11708	3	69	9	N	63	5	8			203
10	12059	X	8939	-0-	-3120	-0-	8919	3	20	9	N	18	168	1	3	8	50

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7096	-0-	-437	-0-	6837	3	259	9	N	235	180	1			182
06	7080	X	6823	-0-	-257	-0-	6644	3	179	9	N	163	175	1			170
07	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	6760	3	182	9	N	165	178	1			157
08	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6584	3	233	9	N	212	176	1			193
09	6960	X	6402	-0-	-558	-0-	6292	3	110	9	N	100	179	1			114
10	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	6517	3	180	9	N	164					278

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	40	-0-	-1200	-0-	25	1	15	9	N	14					59
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	22	1	3781	3	N	67					126
							74	9									
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5378	3	64	9	N	58					184
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1	1	5106	3	N	49	189	1			44
							54	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4772	3	63	9	N	57					101
*10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4697	3	67	9	N	61					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6363	-0-	-798	-0-	828	1	5296	3	N	217	185	1	1	8	113
							239	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	614	1	5442	3	N	206	186	1			133
							227	9									
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	130	1	7045	3	N	251	182	1			202
							276	9									
08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7346	3	245	9	N	223	366	1			59
09	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	56	1	5792	3	N	142	184	1			17
							156	9									
10	7440	X	5401	-0-	-2039	-0-	209	1	5018	3	N	158					175
							174	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

05	15996	X	14283	-0-	-1713	-0-	14230	3	53	9	N	48					150
06	15480	X	14919	-0-	-561	-0-	14868	3	51	9	N	46					196
07	15996	X	15094	-0-	-902	-0-	15022	3	72	9	N	65	181	1			80
08	15562	X	14372	-0-	-1190	-0-	14324	3	48	9	N	44					124
09	14910	X	14025	-0-	-885	-0-	13986	3	39	9	N	35					159
10	15190	X	14347	-0-	-843	-0-	14297	3	50	9	N	45	149	1			55

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

05	16275	X	14939	-0-	-1336	-0-	14782	3	157	9	N	143	186	1			165
06	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16368	3	167	9	N	152	190	1			127
07	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	16909	3	191	9	N	174	188	1			113
08	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	16742	3	157	9	N	143	180	1			76
09	15750	X	15336	-0-	-414	-0-	15207	3	129	9	N	117					193
10	16275	X	15488	-0-	-787	-0-	15359	3	129	9	N	117	186	1			124

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

05	12152	X	9597	-0-	-2555	-0-	9529	3	68	9	N	62					105
06	11580	X	10012	-0-	-1568	-0-	9905	3	107	9	N	97	175	1			27
07	11966	X	9946	-0-	-2020	-0-	9846	3	100	9	N	91					118
08	11470	X	9708	-0-	-1762	-0-	9619	3	89	9	N	81					199
09	10770	X	9087	-0-	-1683	-0-	9013	3	74	9	N	67	178	1			88
10	10106	X	9165	-0-	-941	-0-	9066	3	99	9	N	90					178

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5284	3	34	9	N	31					67
06	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6352	3	35	9	N	32					99
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7146	3	36	9	N	33					132
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7197	3	30	9	N	27					159
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6928	3	29	9	N	26					185
10	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7074	3	30	9	N	27	176	1			36

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

05	14B2 EXT		7794	-0-	7794	60368	7704	3	90	9	N	82					142
06	14B2 EXT		9103	-0-	9103	69471	9003	3	100	9	N	91	166	1			67
07	77767	X	8296	-0-	-69471	-0-	8206	3	90	9	N	82					149
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8066	3	102	9	N	93	173	1			69
09	9090	X	7717	-0-	-1373	-0-	7617	3	100	9	N	91					160
10	8587	X	7843	-0-	-744	-0-	7745	3	98	9	N	89	172	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9067	-0-	9067	45814	627	1	7898	3	N	493	538	1	2	8	209
							542	9									
06	SHUT IN		7215	-0-	7215	53029	562	1	6251	3	N	365	348	1			226
							402	9									
07	SHUT IN		6099	-0-	6099	59128	623	1	5137	3	N	308	354	1			180
							339	9									
08	SHUT IN		4791	-0-	4791	63919	621	1	3798	3	N	338	351	1			167
							372	9									
09	SHUT IN		4970	-0-	4970	68889	611	1	4019	3	N	309	358	1	1	8	117
							340	9									
10	SHUT IN		5083	-0-	5083	73972	639	1	4106	3	N	307	362	1			62
							338	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

05	8091	X	7074	-0-	-1017	-0-	7017	3	57	9	N	52	183	1			170
06	7740	X	6466	-0-	-1274	-0-	6404	3	62	9	N	56					226
07	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	7447	3	54	9	N	49	180	1			95
08	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7490	3	54	9	N	49					144
09	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7220	3	59	9	N	54					198
10	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	7163	3	51	9	N	46					244

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1607	3	187	9	N	170	173	1	2	8	321
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2290	3	138	9	N	125	339	1	2	8	105
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4631	3	147	9	N	134	2	8			237
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4647	3	125	9	N	114	167	1			184
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4851	3	121	9	N	110	168	1	3	8	123
*10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	3	117	9	N	106	172	1	3	8	54

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

05	5611	X	637	-0-	-4974	-0-	617	3	20	9	N	18					61
06	4770	X	688	-0-	-4082	-0-	657	3	31	9	N	28					89
07	4309	X	889	-0-	-3420	-0-	848	3	41	9	N	37					126
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1992	3	57	9	N	52					178
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1836	3	58	9	N	53	174	1	2	8	55
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3420	3	73	9	N	66	5	8			116

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

05	456287	X	5781	-0-	-450506	-0-	264	1	5460	3	N	52	1	8			135
							57	9									
06	5910	X	5303	-0-	-607	-0-	253	1	4999	3	N	46					181
							51	9									
07	5797	X	5176	-0-	-621	-0-	5133	3	43	9	N	39	183	1	1	8	36
08	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	5107	3	44	9	N	40					76
09	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	104	1	4459	3	N	35	1	8			110
							39	9									
10	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	107	1	5083	3	N	52	1	8			161
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502074	X	10719	-0-	-491355	-0-	10576	3	143	9	N	130	183	1	1	8	102
06	11100	X	11095	-0-	-5	-0-	10966	3	129	9	N	117					219
07	11470	X	10937	-0-	-533	-0-	10812	3	125	9	N	114	188	1	1	8	144
08	11470	X	4976	-0-	-6494	-0-	524	1	4329	3	N	112	181	1			75
							123	9									
09	11004	X	3860	-0-	-7144	-0-	8	1	3732	3	N	109					184
							120	9									
10	11284	X	5585	-0-	-5699	-0-	83	1	5379	3	N	112	179	1			117
							123	9									

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

05	9145	X	8272	-0-	-873	-0-	8189	3	83	9	N	75					199
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	7960	3	69	9	N	63					262
07	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8408	3	65	9	N	59	175	1			146
08	8618	X	8391	-0-	-227	-0-	8333	3	58	9	N	53					199
09	8340	X	7796	-0-	-544	-0-	7737	3	59	9	N	54	176	1			77
10	8463	X	7935	-0-	-528	-0-	7863	3	72	9	N	65					142

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

05	6665	X	6126	-0-	-539	-0-	5974	3	152	9	N	138	175	1			166
06	6510	X	5964	-0-	-546	-0-	5812	3	152	9	N	138	169	1			135
07	6727	X	6408	-0-	-319	-0-	6241	3	167	9	N	152	177	1			110
08	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5636	3	146	9	N	133	169	1			74
09	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6210	3	154	9	N	140					214
10	6417	X	4942	-0-	-1475	-0-	4858	3	84	9	N	76	173	1			117

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

05	317431	X	3501	-0-	-313930	-0-	360	1	3016	3	N	114	177	1	2	8	174
							125	9									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	530	1	6862	3	N	173	167	1	3	8	177
							190	9									
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	620	1	7215	3	N	197	175	1	6	8	193
							217	9									
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	899	1	6595	3	N	197	176	1	7	8	207
							217	9									
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	868	1	6678	3	N	192	171	1	6	8	222
							211	9									
10	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	899	1	5665	3	N	167	180	1			209
							184	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	5	1	3216	3	N	27					197
							30	9									
06	4140	X	3201	-0-	-939	-0-	9	1	3177	3	N	14					211
							15	9									
07	4154	X	2573	-0-	-1581	-0-	76	1	2471	3	N	24	186	1			49
							26	9									
08	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	64	1	2562	3	N	26					75
							29	9									
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	75	1	4258	3	N	38					113
							42	9									
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	93	1	4374	3	N	37					150
							41	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	X	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	434	X	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	3769	3	48	9	N	44					175
06	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3408	3	64	9	N	58	166	1			67
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3862	3	64	9	N	58	2	8			123
08	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	3587	3	59	9	N	54					177
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3437	3	44	9	N	40	170	1	2	8	45
10	3937	X	3328	-0-	-609	-0-	3278	3	50	9	N	45	2	8			88

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

05	495775	X	4164	-0-	-491611	-0-	4158	3	6	9	N	5					137
06	5340	X	5102	-0-	-238	-0-	5091	3	11	9	N	10					147
07	5518	X	5134	-0-	-384	-0-	5125	3	9	9	N	8					155
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	57	1	4919	3	N	5					160
							6	9									
09	4422	X	4135	-0-	-287	-0-	4129	3	6	9	N	5	164	1			1
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3771	3	10	9	N	9					10

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

05	456048	X	5674	-0-	-450374	-0-	5340	3	334	9	N	304	176	1			209
06	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5394	3	362	9	N	329	339	1			199
07	6603	X	5893	-0-	-710	-0-	5524	3	369	9	N	335	355	1			179
08	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5407	3	347	9	N	315	349	1			145
09	5990	X	5518	-0-	-472	-0-	5185	3	333	9	N	303	343	1			105
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	5254	3	329	9	N	299	172	1			232

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

05	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	7869	3	89	9	N	81					206
06	8670	X	8220	-0-	-450	-0-	8115	3	105	9	N	95	176	1			125
07	8928	X	7785	-0-	-1143	-0-	7716	3	69	9	N	63					188
08	8804	X	7547	-0-	-1257	-0-	7493	3	54	9	N	49	176	1			61
09	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	7413	3	77	9	N	70					131
10	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	6564	3	75	9	N	68	178	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5421	-0-		-1244	-0-	185	1	5150	3	N	78					172
								86	9									
06	6450	X	5031	-0-		-1419	-0-	170	1	4780	3	N	74	171	1			75
								81	9									
07	6200	X	5559	-0-		-641	-0-	28	1	5444	3	N	79					154
								87	9									
08	6107	X	4971	-0-		-1136	-0-	43	1	4856	3	N	65	172	1			47
								72	9									
09	5250	X	4903	-0-		-347	-0-	39	1	4768	3	N	87					134
								96	9									
10	5239	X	5004	-0-		-235	-0-	40	1	4888	3	N	69	177	1			26
								76	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4928	-0-		-404	-0-	386	1	4199	3	N	312	335	1	1	8	138
								343	9									
06	5640	X	4789	-0-		-851	-0-	407	1	4051	3	N	301	330	1	1	8	108
								331	9									
07	5828	X	5063	-0-		-765	-0-	480	1	4252	3	N	301	331	1	1	8	77
								331	9									
08	5828	X	5764	-0-		-64	-0-	835	1	4608	3	N	292	326	1	1	8	42
								321	9									
09	5664	X	5664	-0-		-0-	-0-	660	1	4696	3	N	280	205	1	2	8	115
								308	9									
10	5053	X	5042	-0-		-11	-0-	422	1	4312	3	N	280	334	1			61
								308	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4193	-0-		-1108	-0-	366	1	3672	3	N	141	178	1	1	8	146
								155	9									
06	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	419	1	3735	3	N	107					253
								118	9									
07	4495	X	3504	-0-		-991	-0-	37	1	3307	3	N	145	180	1	1	8	217
								160	9									
08	4495	X	4068	-0-		-427	-0-	72	1	3875	3	N	110	176	1			151
								121	9									
*09	4350	X	3979	-0-		-371	-0-	67	1	3773	3	N	126	179	1			98
								139	9									
10	4402	X	3900	-0-		-502	-0-	69	1	3703	3	N	116					214
								128	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7523	-0-		-1746	-0-	241	1	7034	3	N	225	184	1	1	8	172
								248	9									
06	8350	X	8350	-0-		-0-	-0-	166	1	7709	3	N	432	528	1			76
								475	9									
07	7559	X	7559	-0-		-0-	-0-	10	1	7277	3	N	247	179	1	1	8	143
								272	9									
08	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	21	1	8380	3	N	225	177	1			191
								248	9									
09	8340	X	8246	-0-		-94	-0-	22	1	7910	3	N	285	357	1			119
								314	9									
10	8618	X	8466	-0-		-152	-0-	24	1	8127	3	N	286	359	1			46
								315	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6042	-0-	-2576	-0-	98	1	5902	3	N	38					261
							42	9									
06	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	97	1	5963	3	N	31					292
							34	9									
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	10	1	6654	3	N	16	184	1			124
							18	9									
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	9	1	6910	3	N	35					159
							39	9									
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	20	1	6646	3	N	38					197
							42	9									
*10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6963	3	42	9	N	38					235

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3944	-0-	-1202	-0-	899	1	2997	3	N	44	2	8			64
							48	9									
06	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	828	1	3318	3	N	35					99
							39	9									
07	4867	X	3809	-0-	-1058	-0-	3768	3	41	9	N	37	1	8			135
08	4867	X	4107	-0-	-760	-0-	4057	3	50	9	N	45					180
09	4710	X	3685	-0-	-1025	-0-	3648	3	37	9	N	34	174	1	1	8	39
*10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4626	3	43	9	N	39	1	8			77

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5553	3	91	9	N	83	183	1	1	8	54
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5455	3	80	9	N	73					127
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6560	3	97	9	N	88	172	1	1	8	42
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7233	3	80	9	N	73					115
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6785	3	81	9	N	74					189
*10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6712	3	74	9	N	67	177	1			79

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	620	1	4944	3	N	43	1	8			196
							47	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	600	1	4717	3	N	38	181	1			53
							42	9									
07	6014	X	5959	-0-	-55	-0-	600	1	5311	3	N	44	1	8			96
							48	9									
08	6014	X	5777	-0-	-237	-0-	602	1	5130	3	N	41					137
							45	9									
09	5820	X	5734	-0-	-86	-0-	263	1	5425	3	N	42	143	1			36
							46	9									
*10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	232	1	5968	3	N	46					82
							51	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	595	1	2068	3	N	75					156
							83	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	682	1	1898	3	N	89	167	1			78
							98	9									
07	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	733	1	1916	3	N	87	4	8			161
							96	9									
08	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	839	1	1754	3	N	80	176	1			65
							88	9									
09	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	996	1	1537	3	N	77	4	8			138
							85	9									
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	525	1	2044	3	N	77	172	1	4	8	39
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	11928	-0-	-2053	-0-	11880	3	48	9	N	44					89
06	13260	X	12389	-0-	-871	-0-	12341	3	48	9	N	44					133
07	13671	X	12740	-0-	-931	-0-	12689	3	51	9	N	46	153	1			26
08	12989	X	12136	-0-	-853	-0-	12090	3	46	9	N	42					68
09	12540	X	11606	-0-	-934	-0-	11572	3	34	9	N	31					99
10	12803	X	11495	-0-	-1308	-0-	11437	3	58	9	N	53	40	1			112

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	12884	-0-	-2306	-0-	12831	3	53	9	N	48					189
06	14430	X	13254	-0-	-1176	-0-	13199	3	55	9	N	50	178	1			61
07	14849	X	12759	-0-	-2090	-0-	12705	3	54	9	N	49					110
08	14229	X	12184	-0-	-2045	-0-	12132	3	52	9	N	47					157
09	13206	X	11764	-0-	-1442	-0-	11728	3	36	9	N	33					190
10	12648	X	11692	-0-	-956	-0-	11651	3	41	9	N	37	179	1			48

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	253	1	3431	3	N	49					150
							54	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	241	1	3093	3	N	38					188
							42	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	35	1	3552	3	N	42	182	1			48
							46	9									
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	43	1	3815	3	N	52					100
							57	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	238	1	3058	3	N	41					141
							45	9									
*10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	227	1	2503	3	N	41					182
							45	9									

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	428	1	21404	3	N	1131	1240	1			17
							1244	9									
06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	413	1	18299	3	N	908	881	1			44
							999	9									
07	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	414	1	14339	3	N	892	706	1			230
							981	9									
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	422	1	8385	3	N	686	884	1			32
							755	9									
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	405	1	4224	3	N	575	514	1			93
							633	9									
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	416	1	4148	3	N	596	531	1			158
							656	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14120	3	199	9	N	181	178	1			168
06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13321	3	184	9	N	167	176	1			159
07	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13155	3	169	9	N	154	178	1			135
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12674	3	164	9	N	149	178	1			106
09	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12322	3	147	9	N	134	176	1			64
*10	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12275	3	146	9	N	133					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15888	-0-	15888	398139	15547	3	341	9	N	310	345	1			37
06	412719	X	14580	-0-	-398139	-0-	14301	3	279	9	N	254	177	1			114
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14442	3	366	9	N	333	356	1			91
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14196	3	316	9	N	287	359	1			19
09	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13553	3	295	9	N	268	175	1			112
*10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13411	3	281	9	N	255	180	1			187

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

05	2573	X	1457	-0-	-1116	-0-	605	1	826	3	N	24	4	8			147
							26	9									
06	2940	X	206	-0-	-2734	-0-	202	1	4	9	N	4	3	8			148
07	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	1			N	-0-					148
08	3100	X	56	-0-	-3044	-0-	56	3			N	-0-					148
09	2210	X	52	-0-	-2158	-0-	52	3			N	-0-					148
10	1054	X	53	-0-	-1001	-0-	53	3			N	-0-					148

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	236	1	3793	3	N	46	1	8			191
							51	9									
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	227	1	3344	3	N	40	173	1	1	8	57
							44	9									
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	276	1	1798	3	N	10					67
							11	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	279	1	2103	3	N	16					83
							18	9									
09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2764	3	25	9	N	23	1	8			105
*10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2558	3	29	9	N	26	2	8			129

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

05	589	X	554	-0-	-35	-0-	539	1	15	9	N	14	14	8			54
06	570	X	182	-0-	-388	-0-	173	1	9	9	N	8	8	8			54
07	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	1			N	-0-					54
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					54
09	540	X	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					54
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					54

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	410	1	1079	3	N	24	5	8			75
							26	9									
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	353	1	7	9	N	6					81
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	407	1	1282	3	N	27	3	8			105
							30	9									
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	417	1	1664	3	N	22					127
							24	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	430	1	211	3	N	13	2	8			138
							14	9									
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	485	1	17	9	N	15	1	8			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	427	1	7927	3	N	91	187	1	5	8	107
							100	9									
06	7950	X	6308	-0-	-1642	-0-	356	1	5893	3	N	54					161
							59	9									
07	6231	X	5229	-0-	-1002	-0-	373	1	4817	3	N	35	3	8			193
							39	9									
08	8009	X	7146	-0-	-863	-0-	357	1	6747	3	N	38	187	1			44
							42	9									
09	8190	X	6402	-0-	-1788	-0-	380	1	5955	3	N	61	2	8			103
							67	9									
10	7843	X	6675	-0-	-1168	-0-	341	1	6269	3	N	59	1	8			161
							65	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	11210	-0-	-2244	-0-	11111	3	99	9	N	90	177	1			87
06	12240	X	9906	-0-	-2334	-0-	9817	3	89	9	N	81					168
07	12028	X	9810	-0-	-2218	-0-	9723	3	87	9	N	79	173	1			74
08	11501	X	9871	-0-	-1630	-0-	9781	3	90	9	N	82					156
09	10862	X	8417	-0-	-2445	-0-	8343	3	74	9	N	67	162	1			61
10	11036	X	8701	-0-	-2335	-0-	8616	3	85	9	N	77					138

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5065	-0-	-918	-0-	242	1	4778	3	N	41	1	8			136
							45	9									
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-	238	1	4457	3	N	35					171
							39	9									
07	5549	X	4415	-0-	-1134	-0-	29	1	4354	3	N	29					200
							32	9									
08	5549	X	3986	-0-	-1563	-0-	31	1	3921	3	N	31	174	1			57
							34	9									
09	5370	X	4849	-0-	-521	-0-	122	1	4686	3	N	37					94
							41	9									
*10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	136	1	5523	3	N	29					123
							32	9									

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210263	X	597	-0-	-209666	-0-	584	1	13	9	N	12	6	8			16
06	630	X	176	-0-	-454	-0-	173	1	3	9	N	3	3	8			16
07	651	X	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					16
08	651	X	39	-0-	-612	-0-	39	3			N	-0-					16
09	630	X	55	-0-	-575	-0-	55	3			N	-0-					16
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					16

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3696	-0-	-1388	-0-	3659	3	37	9	N	34					96
06	4650	X	2935	-0-	-1715	-0-	2891	3	44	9	N	40					136
07	4805	X	3169	-0-	-1636	-0-	3107	3	62	9	N	56	169	1			23
08	4805	X	2073	-0-	-2732	-0-	999	1	1045	3	N	26					49
							29	9									
09	4470	X	49	-0-	-4421	-0-	49	1			N	-0-					49
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-					37
06	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	1244	3			N	-0-					37
07	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					37
08	1364	X	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					37
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	3			N	-0-					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5429	3	32	9	N	29					130
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6726	3	47	9	N	43					173
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5486	3	57	9	N	52					225
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	3	24	9	N	22	171	1			76
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7005	3	34	9	N	31					107
*10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7896	3	51	9	N	46					153

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	287	1	7412	3	N	1524	1553	1			205
							1676	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	278	1	5646	3	N	1214	1193	1			226
							1335	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	4604	3	N	1073	1044	1			255
							1180	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	291	1	6045	3	N	1095	1202	1			148
							1205	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	251	1	4901	3	N	871	861	1	1	8	157
							958	9									
*10	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	8783	3	N	1081	1032	1	1	8	205
							1189	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190468	X	616	-0-	-189852	-0-	555	1	13	3	N	44					215
							48	9									
06	2190	X	512	-0-	-1678	-0-	495	1	17	9	N	15					230
07	2263	X	467	-0-	-1796	-0-	454	1	13	9	N	12	159	1	1	8	82
08	1023	X	2	-0-	-1021	-0-	2	3			N	-0-	82	1			-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185504	X	2994	-0-	-182510	-0-	341	1	2613	3	N	36					53
							40	9									
06	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	374	1	2418	3	N	36					89
							40	9									
07	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	407	1	2368	3	N	28					117
							31	9									
08	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	893	1	1487	3	N	29	1	8			145
							32	9									
09	2910	X	1902	-0-	-1008	-0-	843	1	1036	3	N	21					166
							23	9									
10	2852	X	1552	-0-	-1300	-0-	897	1	655	3	N	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53241	X	231	-0-	-53010	-0-	227	1	4	9	N	4	1	8			93
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	93	1			-0-
07	496	X	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	496	X	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	8	1	6433	3	N	162	187	1			38
							178	9									
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6544	3	171	9	N	155					193
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6933	3	162	9	N	147	176	1			164
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6991	3	171	9	N	155	175	1			144
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6554	3	169	9	N	154	173	1			125
*10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	3	178	9	N	162	178	1			109

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					104
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					104
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					104
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10857	-0-	-799	-0-	10803	3	54	9	N	49					192
06	11280	X	9977	-0-	-1303	-0-	9938	3	39	9	N	35	169	1			58
07	11656	X	10002	-0-	-1654	-0-	9961	3	41	9	N	37					95
08	11222	X	9682	-0-	-1540	-0-	9652	3	30	9	N	27					122
09	10706	X	9341	-0-	-1365	-0-	9301	3	40	9	N	36					158
10	10788	X	9302	-0-	-1486	-0-	9262	3	40	9	N	36	164	1			30

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1685	3	46	9	N	42					136
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1507	3	46	9	N	42					178
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	171	1			40
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	3	30	9	N	27					67
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25					92
10	1519	N	771	-0-	-748	-0-	749	3	22	9	N	20					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	339 812	1 9	14488	3	N	738	683	1			127
06	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	325 694	1 9	12951	3	N	631	681	1			77
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	324 649	1 9	12392	3	N	590	502	1			165
08	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	314 550	1 9	11590	3	N	500	514	1			151
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	319 468	1 9	9961	3	N	425	504	1			72
10	10695	X	10594	-0-	-101	-0-	329 483	1 9	9782	3	N	439	339	1	1	8	171

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

05	18228	X	15394	-0-	-2834	-0-	15342	3	52	9	N	47					162
06	17640	X	15824	-0-	-1816	-0-	15766	3	58	9	N	53					215
07	18228	X	15929	-0-	-2299	-0-	15871	3	58	9	N	53	181	1			87
08	17081	X	15396	-0-	-1685	-0-	15357	3	39	9	N	35					122
09	15974	X	14662	-0-	-1312	-0-	14629	3	33	9	N	30					152
10	15841	X	13300	-0-	-2541	-0-	13290	3	10	9	N	9					161

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	418 554	1 9	8092	3	N	504	513	1			102
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	403 569	1 9	7808	3	N	517	504	1			115
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	417 378	1 9	6586	3	N	344	335	1			124
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	411 293	1 9	5672	3	N	266	167	1			223
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	388 407	1 9	5359	3	N	370	512	1			81
10	5363	X	5065	-0-	-298	-0-	393 315	1 9	4357	3	N	286	166	1			201

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9730	3	57	9	N	52					184
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10085	3	43	9	N	39					223
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	8996	3	63	9	N	57					280
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7726	3	34	9	N	31	177	1			134
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7560	3	22	9	N	20					154
*10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7577	3	17	9	N	15					169

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

05	235606	X	4569	-0-	-231037	-0-	356 114	1 9	4099	3	N	104	179	1	2	8	95
06	4830	X	4295	-0-	-535	-0-	334 107	1 9	3854	3	N	97					192
07	4991	X	4420	-0-	-571	-0-	4309	3	111	9	N	101	184	1	1	8	108
08	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4693	3	106	9	N	96	173	1			31
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	106 105	1 9	4576	3	N	95	1	8			125
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	110 97	1 9	4912	3	N	88	1	8			212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	459318					N	-0-					15
06	459318	X	-0-	-0-	-459318	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	419	-0-	419	1801046	411	3	8	9	N	7					21
06	1801046	X	-0-	-0-	-1801046	-0-					N	-0-					21
07	6107	X	4176	-0-	-1931	-0-	4176	3			N	-0-					21
08	6107	X	5006	-0-	-1101	-0-	5006	3			N	-0-					21
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					21
*10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	620	-0-	620	160952	620	1			N	-0-					36
06	161543	X	591	-0-	-160952	-0-	591	1			N	-0-					36
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					36
08	620	X	606	-0-	-14	-0-	606	1			N	-0-					36
09	600	X	598	-0-	-2	-0-	598	1			N	-0-					36
10	620	X	619	-0-	-1	-0-	619	1			N	-0-					36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4441	-0-	4441	1271584	4420	3	21	9	N	19					111
06	0	W	4259	-0-	4259	1275843	4255	3	4	9	N	4					115
07	0	W	7005	-0-	7005	1282848	6991	3	14	9	N	13					128
08	0	W	6858	-0-	6858	1289706	6824	3	34	9	N	31	84	1			75
09	1295981	X	6275	-0-	-1289706	-0-	6245	3	30	9	N	27					102
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7371	3	22	9	N	20					122

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7509	-0-	-458	-0-	618	1	6684	3	N	188	173	1	2	8	74
							207	9									
06	7710	X	6370	-0-	-1340	-0-	557	1	5656	3	N	143	1	8			216
							157	9									
07	7967	X	6960	-0-	-1007	-0-	620	1	6015	3	N	295	352	1	3	8	156
							325	9									
08	7595	X	6899	-0-	-696	-0-	620	1	6072	3	N	188	177	1	3	8	164
							207	9									
09	7260	X	5560	-0-	-1700	-0-	521	1	4894	3	N	132	171	1	2	8	123
							145	9									
10	7502	X	6866	-0-	-636	-0-	6678	3	188	9	N	171	179	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	357	1	5993	3	N	84	12	8			208
							92	9									
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	239	1	5688	3	N	70	166	1	10	8	102
							77	9									
07	6200	X	4049	-0-	-2151	-0-	443	1	3523	3	N	75	8	8			169
							83	9									
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	373	1	6067	3	N	70	171	1			68
							77	9									
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	280	1	6608	3	N	78	17	8			129
							86	9									
10	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	385	1	5066	3	N	74	17	8			186
							81	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3478	3	18	9	N	16	3	8			99
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6343	3	18	9	N	16	2	8			113
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7886	3	30	9	N	27	1	8			139
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8070	3	99	9	N	90	176	1	1	8	52
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8910	3	46	9	N	42	1	8			93
*10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9350	3	35	9	N	32					125

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

05	11408	X	3154	-0-	-8254	-0-	3154	3			N	-0-					39
06	11040	X	1674	-0-	-9366	-0-	1674	3			N	-0-					39
07	11098	X	5500	-0-	-5598	-0-	5410	3	90	9	N	82					121
08	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14898	3	152	9	N	138	172	1			87
09	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12447	3	133	9	N	121					208
*10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11386	3	163	9	N	148	170	1			186

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

05	465	X	267	-0-	-198	-0-	250	3	17	9	N	15	2	8			146
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	N	19	3	8			162
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7826	3	24	9	N	22	4	8			180
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8432	3	36	9	N	33	3	8			210
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9398	3	106	9	N	96	177	1	2	8	127
*10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10612	3	68	9	N	62					189

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

05	15252	X	13218	-0-	-2034	-0-	13171	3	47	9	N	43					149
06	14730	X	13727	-0-	-1003	-0-	13687	3	40	9	N	36					185
07	15221	X	13575	-0-	-1646	-0-	13540	3	35	9	N	32					217
08	15221	X	13212	-0-	-2009	-0-	13179	3	33	9	N	30	175	1			72
09	14334	X	12767	-0-	-1567	-0-	12745	3	22	9	N	20					92
10	13857	X	12917	-0-	-940	-0-	12907	3	10	9	N	9					101

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

05	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	1456	3	15	9	N	14					50
06	1740	X	1302	-0-	-438	-0-	1290	3	12	9	N	11					61
07	1705	X	1232	-0-	-473	-0-	1219	3	13	9	N	12					73
08	1674	X	1160	-0-	-514	-0-	1139	3	21	9	N	19					92
09	1500	X	1041	-0-	-459	-0-	1035	3	6	9	N	5					97
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	212	1	3107	3	N	76					192
							84	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	N	60	177	1			75
							66	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	41	1	3389	3	N	62					137
							68	9									
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	50	1	3117	3	N	79	176	1			40
							87	9									
09	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	51	1	2866	3	N	86					126
							95	9									
10	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	53	1	2806	3	N	64					190
							70	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13236	-0-	13236	374908	13090	3	146	9	N	133	1	8			261
06	0	W	12215	-0-	12215	387123	12084	3	131	9	N	119	169	1	2	8	209
07	399636	X	12513	-0-	-387123	-0-	12394	3	119	9	N	108	182	1	1	8	134
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12036	3	96	9	N	87					221
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11419	3	132	9	N	120	170	1	1	8	170
*10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11637	3	94	9	N	85	187	1	2	8	66

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538608	X	14469	-0-	-524139	-0-	14223	3	246	9	N	224	182	1	2	8	127
06	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13624	3	219	9	N	199	178	1	2	8	146
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13644	3	220	9	N	200	177	1	1	8	168
08	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12919	3	171	9	N	155	175	1			148
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12133	3	182	9	N	165	181	1	2	8	130
10	12431	X	12398	-0-	-33	-0-	12232	3	166	9	N	151	182	1	2	8	97

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	139	1	11904	3	N	156	176	1			193
							172	9									
06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12865	3	109	9	N	99	173	1			119
07	11408	X	11249	-0-	-159	-0-	11	1	11118	3	N	109	169	1			59
							120	9									
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13137	3	133	9	N	121					180
09	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	11971	3	139	9	N	126	169	1			137
*10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11929	3	142	9	N	129	170	1			96

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	437	1	3479	3	N	145	174	1	8	8	188
							160	9									
06	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	281	1	2689	3	N	110	146	1	7	8	145
							121	9									
07	4464	X	3698	-0-	-766	-0-	388	1	3160	3	N	136	175	1	7	8	99
							150	9									
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	382	1	2774	3	N	128	173	1			54
							141	9									
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	315	1	3234	3	N	139	10	8			183
							153	9									
10	4061	X	2644	-0-	-1417	-0-	427	1	2084	3	N	121	177	1	9	8	118
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688827	X	11715	-0-	-677112	-0-	11613	3	102	9	N	93	170	1			109
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12490	3	68	9	N	62					171
07	11842	X	11549	-0-	-293	-0-	11438	3	111	9	N	101	175	1			97
08	11718	X	11269	-0-	-449	-0-	11191	3	78	9	N	71					168
09	12570	X	10477	-0-	-2093	-0-	10413	3	64	9	N	58	170	1			56
10	11501	X	10983	-0-	-518	-0-	10926	3	57	9	N	52					108

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	485	1	5127	3	N	209	176	1			167
							230	9									
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	324	1	5596	3	N	308	179	1			296
							339	9									
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	340	1	5107	3	N	263	362	1			197
							289	9									
08	5735	X	4804	-0-	-931	-0-	352	1	4220	3	N	211	365	1			43
							232	9									
09	5518	X	3505	-0-	-2013	-0-	348	1	2962	3	N	177	187	1			33
							195	9									
10	5673	X	2095	-0-	-3578	-0-	335	1	1609	3	N	137					170
							151	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

05	13950	X	7122	-0-	-6828	-0-	583	1	6319	3	N	200	364	1			107
							220	9									
06	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	616	1	12023	3	N	379	363	1			123
							417	9									
07	11346	X	10935	-0-	-411	-0-	550	1	9970	3	N	377	369	1			131
							415	9									
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	567	1	9177	3	N	317	187	1			261
							349	9									
09	13050	X	10113	-0-	-2937	-0-	560	1	9234	3	N	290	370	1			181
							319	9									
10	11036	X	10875	-0-	-161	-0-	558	1	9972	3	N	314	362	1			133
							345	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

05	728513	X	11517	-0-	-716996	-0-	11326	3	191	9	N	174	344	1			33
06	12450	X	9854	-0-	-2596	-0-	9713	3	141	9	N	128					161
07	11935	X	9512	-0-	-2423	-0-	9377	3	135	9	N	123	180	1			104
08	11532	X	9685	-0-	-1847	-0-	9568	3	117	9	N	106	175	1			35
09	11160	X	10675	-0-	-485	-0-	10541	3	134	9	N	122					157
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11032	3	123	9	N	112	179	1			90

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

05	9920	X	8302	-0-	-1618	-0-	8238	3	64	9	N	58					131
06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	442	1	11635	3	N	119	183	1			67
							131	9									
07	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17235	3	172	9	N	156	182	1			41
08	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16513	3	112	9	N	102					143
09	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15725	3	113	9	N	103	179	1			67
*10	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15805	3	147	9	N	134					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	178	1	8757	3	N	79					171
							87	9									
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	255	1	7894	3	N	80	179	1			72
							88	9									
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	228	1	8586	3	N	132					204
							145	9									
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	187	1	9823	3	N	52	175	1			81
							57	9									
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11839	3	110	9	N	100					181
*10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	206	1	7249	3	N	53	174	1			60
							58	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	849	1	5497	3	N	171	176	1	1	8	119
							188	9									
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	869	1	5344	3	N	145					264
							160	9									
07	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	899	1	5026	3	N	142	187	1	1	8	218
							156	9									
08	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	334	1	5800	3	N	147	169	1			196
							162	9									
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7658	3	117	9	N	106	179	1			123
*10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7511	3	162	9	N	147	178	1			92

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	330	1	6356	3	N	127	181	1			43
							140	9									
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	208	1	6930	3	N	123					166
							135	9									
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	368	1	5780	3	N	119	175	1			110
							131	9									
08	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	387	1	5267	3	N	82					192
							90	9									
09	6030	X	5501	-0-	-529	-0-	600	1	4798	3	N	94	178	1			108
							103	9									
10	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	369	1	4927	3	N	92	180	1			20
							101	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1066	3	51	9	N	46					201
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1159	3	42	9	N	38	177	1			62
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1233	3	54	9	N	49					111
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	986	3	29	9	N	26					137
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1241	3	53	9	N	48					185
10	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	1163	3	37	9	N	34	178	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10969	-0-	-408	-0-	10620	3	349	9	N	317	341	1			125
06	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	9835	3	290	9	N	264	171	1			218
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11157	3	350	9	N	318	342	1			194
08	11501	X	11313	-0-	-188	-0-	10960	3	353	9	N	321	337	1			178
09	11130	X	10078	-0-	-1052	-0-	16	1	9773	3	N	263	336	1			105
							289	9									
10	11501	X	10638	-0-	-863	-0-	10298	3	340	9	N	309	167	1			247

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	803675	X	10058	-0-	-793617	-0-	9827	3	231	9	N	210	188	1	1	8	66
06	10170	X	9728	-0-	-442	-0-	9493	3	235	9	N	214	187	1	1	8	92
07	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	9467	3	209	9	N	190	180	1	1	8	101
08	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	9389	3	165	9	N	150					251
09	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	9016	3	186	9	N	169	182	1	1	8	237
10	9517	X	9255	-0-	-262	-0-	9060	3	195	9	N	177	364	1	1	8	49

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2211	-0-	-2470	-0-	618	1	1447	3	N	133	167	1			128
							146	9									
06	3390	X	2648	-0-	-742	-0-	591	1	1893	3	N	149					277
							164	9									
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	619	1	1597	3	N	124	341	1			60
							136	9									
08	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	620	1	1402	3	N	133					193
							146	9									
09	2640	X	1691	-0-	-949	-0-	557	1	1014	3	N	109	170	1			132
							120	9									
10	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	595	1	1572	3	N	133	169	1			96
							146	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	262	1	759	3	N	107	173	1			118
							118	9									
06	900	X	810	-0-	-90	-0-	468	1	284	3	N	53					171
							58	9									
07	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	724	1	331	3	N	67	170	1			68
							74	9									
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	622	1	1401	3	N	96					164
							106	9									
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	66	164	1			66
							73	9									
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	383	1	867	3	N	62					128
							68	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	104	1	4765	3	N	168	355	1			34
							185	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	89	1	4601	3	N	120					154
							132	9									
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	90	1	4949	3	N	137	182	1			109
							151	9									
08	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	94	1	4742	3	N	116	179	1			46
							128	9									
09	4980	X	4909	-0-	-71	-0-	87	1	4686	3	N	124					170
							136	9									
10	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	79	1	4815	3	N	125	185	1			110
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	402	1	2956	3	N	27	7	8			141
							30	9									
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	365	1	2879	3	N	25	6	8			160
							28	9									
07	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	368	1	2948	3	N	21	4	8			177
							23	9									
08	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	394	1	2912	3	N	28	172	1			33
							31	9									
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	390	1	3231	3	N	43	8	8			68
							47	9									
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	399	1	3785	3	N	32	11	8			89
							35	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101904	X	2640	-0-	-99264	-0-	161	1	2378	3	N	92					138
							101	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	3	N	100	183	1			55
							110	9									
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	150	1	2982	3	N	107	1	8			161
							118	9									
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	156	1	3101	3	N	99	178	1			82
							109	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	148	1	2846	3	N	88					170
							97	9									
10	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	161	1	2963	3	N	95	184	1			81
							105	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2166	3	N	41					213
							45	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23	180	1			56
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	3	21	9	N	19					75
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4717	3	36	9	N	33					108
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6967	3	32	9	N	29	1	8			136
*10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8441	3	29	9	N	26	1	8			161

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	4					4
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	94					98
07	5332	X	3295	-0-	-2037	-0-	3118	3	177	9	N	161	177	1			82
08	4774	X	2395	-0-	-2379	-0-	2256	3	139	9	N	126	173	1			35
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3305	3	117	9	N	106					141
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3525	3	131	9	N	119	172	1			88

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4442	-0-	-1727	-0-	394	1	3974	3	N	67					117
							74	9									
06	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	363	1	3454	3	N	67					184
							74	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	400	1	3431	3	N	33					217
							36	9									
08	4433	X	3195	-0-	-1238	-0-	393	1	2691	3	N	101	173	1			145
							111	9									
09	4290	X	2415	-0-	-1875	-0-	383	1	1956	3	N	69	167	1			47
							76	9									
10	4402	X	558	-0-	-3844	-0-	383	1	153	3	N	20					67
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11011	3	250	9	N	227	190	1	1	8	54
06	11250	X	1077	-0-	-10173	-0-	561	1	491	3	N	23					77
							25	9									
07	11594	X	10139	-0-	-1455	-0-	62	1	9882	3	N	177	181	1	1	8	72
							195	9									
08	11594	X	11132	-0-	-462	-0-	10925	3	207	9	N	188	178	1			82
09	11070	X	10594	-0-	-476	-0-	10390	3	204	9	N	185	179	1	1	8	87
10	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	10600	3	213	9	N	194	182	1	1	8	98

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16484	-0-	-1124	-0-	16388	3	96	9	N	87					105
06	16620	X	15364	-0-	-1256	-0-	15290	3	74	9	N	67					172
07	17174	X	15647	-0-	-1527	-0-	15583	3	64	9	N	58	180	1			50
08	16616	X	14817	-0-	-1799	-0-	14751	3	66	9	N	60					110
09	15960	X	14079	-0-	-1881	-0-	14016	3	63	9	N	57					167
10	15407	X	14263	-0-	-1144	-0-	14202	3	61	9	N	55	181	1			41

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	16325	-0-	-3980	-0-	16259	3	66	9	N	60					140
06	19020	X	17196	-0-	-1824	-0-	17132	3	64	9	N	58	180	1			18
07	19654	X	17558	-0-	-2096	-0-	17496	3	62	9	N	56					74
08	18910	X	17113	-0-	-1797	-0-	17047	3	66	9	N	60					134
09	18000	X	16487	-0-	-1513	-0-	16432	3	55	9	N	50					184
10	17732	X	16641	-0-	-1091	-0-	16583	3	58	9	N	53	178	1			59

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2015	-0-	-868	-0-	620	1	1353	3	N	38	1	8			60
							42	9									
06	2790	X	1364	-0-	-1426	-0-	557	1	773	3	N	31	1	8			90
							34	9									
07	2759	X	1630	-0-	-1129	-0-	478	1	1110	3	N	38	6	8			122
							42	9									
08	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	93	1	1866	3	N	35					157
							39	9									
09	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	89	1	2129	3	N	44	166	1	9	8	26
							48	9									
*10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	92	1	2116	3	N	41	10	8			57
							45	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7157	-0-	-190	-0-	7072	3	85	9	N	77	173	1			55
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7395	3	79	9	N	72					127
07	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7834	3	95	9	N	86	166	1	2	8	45
08	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	7022	3	66	9	N	60					105
09	7470	X	7298	-0-	-172	-0-	7219	3	79	9	N	72	3	8			174
10	7936	X	7554	-0-	-382	-0-	7464	3	90	9	N	82	163	1	3	8	90

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	699	-0-	699	15966	636	1	63	9	N	57					102
06	16638	X	672	-0-	-15966	-0-	631	1	41	9	N	37					139
07	1116	N	835	-0-	-281	-0-	717	1	118	9	N	107					246
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	603	1	26	9	N	24	175	1			95
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	560	1	15	9	N	14					109
10	837	N	219	-0-	-618	-0-	190	1	29	9	N	26	118	1	17	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7848	-0-	-398	-0-	283	1	6491	3	N	976	697	1			319
							1074	9									
06	7980	X	6862	-0-	-1118	-0-	273	1	5696	3	N	812	1024	1			107
							893	9									
07	8246	X	5221	-0-	-3025	-0-	299	1	4131	3	N	719	512	1			314
							791	9									
08	8246	X	5431	-0-	-2815	-0-	294	1	4495	3	N	584	682	1			216
							642	9									
09	7590	X	3271	-0-	-4319	-0-	262	1	2423	3	N	533	489	1	1	8	259
							586	9									
*10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	8436	3	N	640	686	1	1	8	212
							704	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2002	-0-	-3175	-0-	617	1	1365	3	N	18	4	8			148
							20	9									
06	4680	X	1632	-0-	-3048	-0-	600	1	1029	3	N	3	1	8			150
							3	9									
07	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	620	1	2247	3	N	10	4	8			156
							11	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	617	1	3151	3	N	7					163
							8	9									
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	520	1	3132	3	N	18	5	8			176
							20	9									
*10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5594	3	33	9	N	30	10	8			196

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	412	1	1665	3	N	120					170
							132	9									
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	389	1	1996	3	N	121	177	1			114
							133	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	420	1	2046	3	N	127	179	1			62
							140	9									
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	411	1	1636	3	N	112					174
							123	9									
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	389	1	1711	3	N	84	178	1			80
							92	9									
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	425	1	1632	3	N	99					179
							109	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	2685	-0-	-4321	-0-	248	1	2415	3	N	20					110
							22	9									
06	6690	X	3385	-0-	-3305	-0-	301	1	3048	3	N	33					143
							36	9									
07	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	593	1	5800	3	N	52	172	1			23
							57	9									
08	6913	X	6012	-0-	-901	-0-	603	1	5358	3	N	46					69
							51	9									
09	6480	X	5889	-0-	-591	-0-	599	1	5245	3	N	41					110
							45	9									
10	6448	X	5752	-0-	-696	-0-	620	1	5086	3	N	42	83	1			69
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1687	-0-	-204	-0-	485	1	1044	3	N	144	1	8			287
							158	9									
06	1680	X	1616	-0-	-64	-0-	477	1	1005	3	N	122	179	1			230
							134	9									
07	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	510	1	1020	3	N	126	179	1	1	8	176
							139	9									
08	1674	X	1615	-0-	-59	-0-	491	1	1000	3	N	113	180	1	1	8	108
							124	9									
09	1620	X	1460	-0-	-160	-0-	456	1	916	3	N	80	1	8			187
							88	9									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	434	1	1167	3	N	96	180	1			103
							106	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	615	1	9439	3	N	108	6	8			142
							119	9									
06	12300	X	9822	-0-	-2478	-0-	583	1	9131	3	N	98	180	1			60
							108	9									
07	12710	X	9005	-0-	-3705	-0-	611	1	8289	3	N	95	3	8			152
							105	9									
08	12710	X	10705	-0-	-2005	-0-	620	1	9993	3	N	84	181	1			55
							92	9									
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	597	1	7417	3	N	82	2	8			135
							90	9									
10	10168	X	7030	-0-	-3138	-0-	597	1	6339	3	N	85	185	1	2	8	33
							94	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

05	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	127	1	7135	3	N	150	169	1			115
							165	9									
06	10590	X	9326	-0-	-1264	-0-	25	1	9129	3	N	156					271
							172	9									
07	10943	X	5161	-0-	-5782	-0-	186	1	4846	3	N	117	171	1			217
							129	9									
08	10943	X	238	-0-	-10705	-0-	237	1	1	9	N	1	174	1			44
09	7650	X	2851	-0-	-4799	-0-	253	1	2484	3	N	104					148
							114	9									
*10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	264	1	4576	3	N	149	173	1			124
							164	9									

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	501	1	3524	3	N	384	339	1	4	8	137
							422	9									
06	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	497	1	3499	3	N	358	327	1	3	8	165
							394	9									
07	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	522	1	3976	3	N	382	337	1	5	8	205
							420	9									
08	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	506	1	3765	3	N	408	508	1	5	8	100
							449	9									
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	479	1	3774	3	N	353	172	1	5	8	276
							388	9									
10	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	537	1	3868	3	N	346	339	1			283
							381	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	462	3	36	9	N	33					70
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	9	1			65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12319	-0-	12319	182548	397 319	1 9	11603	3	N	290	181	1			191
06	0	W	12056	-0-	12056	194604	391 292	1 9	11373	3	N	265	367	1			89
07	0	W	12682	-0-	12682	207286	387 270	1 9	12025	3	N	245	175	1			159
08	0	W	12569	-0-	12569	219855	385 235	1 9	11949	3	N	214	182	1			191
09	231219	X	11364	-0-	-219855	-0-	364 197	1 9	10803	3	N	179	179	1	1	8	190
10	12431	X	11742	-0-	-689	-0-	381 210	1 9	11151	3	N	191	189	1	1	8	191

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	394 387	1 9	4242	3	N	352	360	1	3	8	61
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	381 320	1 9	4110	3	N	291	174	1			178
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	374 264	1 9	3474	3	N	240	353	1	1	8	64
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	374 212	1 9	2253	3	N	193	177	1			80
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	364 248	1 9	1503	3	N	225	179	1	1	8	125
*10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	380 183	1 9	503	3	N	166	177	1	1	8	113

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6693	-0-	6693	65259	381 1102	1 9	5210	3	N	1002	1076	1	2	8	119
06	0	W	6771	-0-	6771	72030	362 935	1 9	5474	3	N	850	710	1			259
07	0	W	6648	-0-	6648	78678	369 821	1 9	5458	3	N	746	886	1	1	8	118
08	0	W	6164	-0-	6164	84842	362 770	1 9	5032	3	N	700	707	1			111
09	0	W	2554	-0-	2554	87396	364 539	1 9	1651	3	N	490	526	1	1	8	74
*10	89207	X	1811	-0-	-87396	-0-	379 480	1 9	952	3	N	436	347	1	1	8	162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15047	X	5	-0-	-15042	-0-	5	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					72
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					72

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

05	9362	X	9199	-0-	-163	-0-	8956	3	243	9	N	221	183	1			219
06	9060	X	8857	-0-	-203	-0-	8706	3	151	9	N	137	183	1			173
07	9362	X	7787	-0-	-1575	-0-	7653	3	134	9	N	122					295
08	9362	X	7709	-0-	-1653	-0-	7521	3	188	9	N	171	359	1			107
09	9060	X	6699	-0-	-2361	-0-	6543	3	156	9	N	142					249
10	8618	X	8261	-0-	-357	-0-	8044	3	217	9	N	197	182	1			264

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6589	3	68	9	N	62	2	8			182
06	7200	X	6715	-0-	-485	-0-	6649	3	66	9	N	60	170	1			72
07	7688	X	6205	-0-	-1483	-0-	6143	3	62	9	N	56	1	8			127
08	7688	X	5860	-0-	-1828	-0-	5768	3	92	9	N	84					211
09	7440	X	5380	-0-	-2060	-0-	5273	3	107	9	N	97	161	1	1	8	146
10	6944	X	6922	-0-	-22	-0-	6828	3	94	9	N	85	1	8			230

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

05	0	W	6743	-0-	6743	56771	395	1	5347	3	N	910	891	1	2	8	200
							1001	9									
06	0	W	7100	-0-	7100	63871	371	1	5776	3	N	866	890	1			176
							953	9									
07	0	W	6646	-0-	6646	70517	371	1	5347	3	N	844	883	1	1	8	136
							928	9									
08	0	W	6746	-0-	6746	77263	374	1	5523	3	N	772	703	1			205
							849	9									
09	0	W	2954	-0-	2954	80217	362	1	1967	3	N	568	535	1			238
							625	9									
*10	81016	X	799	-0-	-80217	-0-	378	1	421	9	N	383	519	1	1	8	101

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

05	0	W	-0-	-0-	-0-	1565					N	-0-					-0-
06	1565	X	-0-	-0-	-1565	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9168	-0-	-2674	-0-	420 546	1 9	8202	3	N	496	521	1			90
06	11460	X	7643	-0-	-3817	-0-	399 477	1 9	6767	3	N	434	347	1			177
07	10912	X	7261	-0-	-3651	-0-	392 436	1 9	6433	3	N	396	513	1			60
08	10912	X	6793	-0-	-4119	-0-	376 399	1 9	6018	3	N	363	348	1			75
09	8932	X	6321	-0-	-2611	-0-	359 362	1 9	5600	3	N	329	337	1			67
10	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	364 338	1 9	5218	3	N	307	170	1	1	8	203

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46644	X	6223	-0-	-40421	-0-	470 905	1 9	4848	3	N	823	872	1			72
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	480 770	1 9	4135	3	N	700	683	1			89
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	538 827	1 9	4788	3	N	752	681	1			160
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	567 799	1 9	4594	3	N	726	692	1			194
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	536 744	1 9	4669	3	N	676	678	1			192
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	535 794	1 9	4395	3	N	722	665	1			249

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282539	X	3100	-0-	-279439	-0-	3055	3	45	9	N	41					193
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3078	3	40	9	N	36	170	1			59
07	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3050	3	19	9	N	17					76
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3130	3	23	9	N	21					97
09	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	2876	3	31	9	N	28					125
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3075	3	44	9	N	40					165

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6859	3	32	9	N	29	2	8			78
06	6660	X	6616	-0-	-44	-0-	6598	3	18	9	N	16					94
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6859	3	39	9	N	35	3	8			126
08	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6768	3	18	9	N	16					142
09	6660	X	5951	-0-	-709	-0-	5940	3	11	9	N	10	62	1	1	8	89
10	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6783	3	22	9	N	20	1	8			108

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9297	-0-	9297	980096	748 45	1 9	8504	3	N	41					75
06	0	W	9538	-0-	9538	989634	680 40	1 9	8818	3	N	36	33	1			78
07	999624	X	9990	-0-	-989634	-0-	450 39	1 9	9501	3	N	35	32	1			81
08	10199	X	9503	-0-	-696	-0-	478 31	1 9	8994	3	N	28	66	1			43
09	9720	X	9263	-0-	-457	-0-	460 20	1 9	8783	3	N	18	26	1			35
10	9951	X	9295	-0-	-656	-0-	482 20	1 9	8793	3	N	18	22	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6525	-0-	6525	671662	737	1	5589	3	N	181					319
							199	9									
06	0	W	5851	-0-	5851	677513	675	1	5020	3	N	142	137	1			324
							156	9									
07	683328	X	5815	-0-	-677513	-0-	423	1	5235	3	N	143	134	1			333
							157	9									
08	6696	X	5677	-0-	-1019	-0-	417	1	5097	3	N	148	275	1			206
							163	9									
09	6258	X	5493	-0-	-765	-0-	400	1	4933	3	N	145	138	1			213
							160	9									
10	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	416	1	5125	3	N	146	148	1			211
							161	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246844	X	650	-0-	-246194	-0-	614	1	36	9	N	33					131
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	796	1	52	9	N	47	176	1			2
07	899	X	858	-0-	-41	-0-	819	1	39	9	N	35					37
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	811	1	26	9	N	24					61
09	870	X	824	-0-	-46	-0-	788	1	36	9	N	33					94
10	837	X	653	-0-	-184	-0-	414	1	211	3	N	25					119
							28	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	12512	-0-	-1438	-0-	12349	3	163	9	N	148	1	8			183
06	13020	X	11927	-0-	-1093	-0-	11777	3	150	9	N	136	187	1	1	8	131
07	13392	X	12168	-0-	-1224	-0-	12026	3	142	9	N	129	182	1	1	8	77
08	13206	X	12822	-0-	-384	-0-	12688	3	134	9	N	122					199
09	12510	X	10666	-0-	-1844	-0-	10531	3	135	9	N	123	183	1	1	8	138
10	12524	X	10766	-0-	-1758	-0-	10628	3	138	9	N	125	178	1	2	8	83

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	897	1	5373	3	N	52	16	8			139
							57	9									
06	6030	X	5417	-0-	-613	-0-	870	1	4464	3	N	75	15	8			199
							83	9									
07	6727	X	6184	-0-	-543	-0-	898	1	5247	3	N	35	167	1	13	8	54
							39	9									
08	6727	X	5321	-0-	-1406	-0-	874	1	4417	3	N	27					81
							30	9									
09	6510	X	5324	-0-	-1186	-0-	869	1	4396	3	N	54	20	8			115
							59	9									
10	6324	X	3049	-0-	-3275	-0-	842	1	2159	3	N	44	19	8			140
							48	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69923	X	11222	-0-	-58701	-0-	455	1	10734	3	N	30					88
							33	9									
06	11970	X	11750	-0-	-220	-0-	274	1	11446	3	N	27					115
							30	9									
07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	161	1	12780	3	N	30					145
							33	9									
08	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14039	3	36	9	N	33					178
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13050	3	22	9	N	20					198
10	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	15	1	12735	3	N	25	170	1			53
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333620	X	4174	-0-	-329446	-0-	4062	3	112	9	N	102	171	1	7	8	63
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5429	3	103	9	N	94					157
07	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5054	3	105	9	N	95	172	1	4	8	76
08	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	468	1	4445	3	N	94					170
							103	9									
09	5156	X	4711	-0-	-445	-0-	596	1	4012	3	N	94	171	1	3	8	90
							103	9									
10	5146	X	4224	-0-	-922	-0-	620	1	3514	3	N	82	2	8			170
							90	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	385	-0-	-4513	-0-	385	3			N	-0-					82
06	4740	X	51	-0-	-4689	-0-	51	3			N	-0-					82
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					82
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					82
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	576	1	50	9	N	45					127
*10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	617	1	357	3	N	51					178
							56	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	354	1	7003	3	N	147	353	1	1	8	177
							162	9									
06	7650	X	7078	-0-	-572	-0-	354	1	6549	3	N	159	175	1	1	8	160
							175	9									
07	7905	X	7512	-0-	-393	-0-	377	1	6933	3	N	184	178	1	2	8	164
							202	9									
08	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	386	1	6572	3	N	167	174	1	2	8	155
							184	9									
09	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	352	1	6181	3	N	131	179	1	2	8	105
							144	9									
10	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	377	1	5919	3	N	151	179	1			77
							166	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	105	1	18960	3	N	410	554	1			177
							451	9									
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	217	1	9494	3	N	230	365	1			42
							253	9									
07	7037	X	2326	-0-	-4711	-0-	593	1	1558	3	N	159	178	1			23
							175	9									
08	7037	X	5354	-0-	-1683	-0-	563	1	4563	3	N	207	1	8			229
							228	9									
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	475	1	9023	3	N	243	363	1			109
							267	9									
*10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17487	3	312	9	N	284	188	1			205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	17892	3	355	9	N	323	373	1			206
06	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17599	3	340	9	N	309	374	1			141
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1	1	19772	3	N	314	370	1			85
							345	9									
08	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18040	3	301	9	N	274	188	1			171
09	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16186	3	255	9	N	232	361	1			42
10	19282	X	15452	-0-	-3830	-0-	15208	3	244	9	N	222	188	1			76

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329008	X	643	-0-	-328365	-0-	467	3	176	9	N	160	169	1			108
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	N	125					233
							138	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	180	1	301	3	N	140	172	1			201
							154	9									
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	831	3	151	9	N	137	167	1			171
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	818	3	145	9	N	132	173	1			130
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	753	3	136	9	N	124	173	1			81

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185976	X	84	-0-	-185892	-0-	84	3			N	-0-					2
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					2
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					2
08	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					2
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381263	X	3067	-0-	-378196	-0-	42	1	2997	3	N	25					323
							28	9									
06	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	47	1	3833	3	N	30	1	8			352
							33	9									
07	4898	X	3224	-0-	-1674	-0-	66	1	3126	3	N	29					381
							32	9									
08	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	49	1	4748	3	N	23					404
							25	9									
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	41	1	5081	3	N	23	1	8			426
							25	9									
*10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5256	3	N	10	356	1	1	8	79
							11	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	8342	-0-	-3655	-0-	697	1	7179	3	N	424	362	1	3	8	267
							466	9									
06	11610	X	7059	-0-	-4551	-0-	447	1	6241	3	N	337	533	1	2	8	69
							371	9									
07	9331	X	7809	-0-	-1522	-0-	560	1	6610	3	N	581	356	1	4	8	290
							639	9									
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	330	1	8275	3	N	241	357	1	6	8	168
							265	9									
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	249	1	7613	3	N	367	344	1	5	8	186
							404	9									
10	8339	X	8287	-0-	-52	-0-	262	1	7593	3	N	393	364	1			215
							432	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8634	-0-	-1441	-0-	769	1	7444	3	N	383	362	1	1	8	191
							421	9									
06	9510	X	8340	-0-	-1170	-0-	438	1	7515	3	N	352	358	1	1	8	184
							387	9									
07	9827	X	9434	-0-	-393	-0-	496	1	8555	3	N	348	362	1	2	8	168
							383	9									
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	301	1	9604	3	N	337	359	1	2	8	144
							371	9									
09	8640	X	8427	-0-	-213	-0-	215	1	7853	3	N	326	349	1	2	8	119
							359	9									
10	9238	X	8370	-0-	-868	-0-	207	1	7824	3	N	308	360	1			67
							339	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

05	375301	X	840	-0-	-374461	-0-	817	3	23	9	N	21	179	1			56
06	2160	X	1145	-0-	-1015	-0-	1055	3	90	9	N	82					138
07	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1783	3	125	9	N	114	169	1	1	8	82
08	1984	X	1299	-0-	-685	-0-	1174	3	125	9	N	114					196
09	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	1238	3	111	9	N	101	177	1			120
10	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	1012	3	105	9	N	95	180	1			35

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5027	3	66	9	N	60					360
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5322	3	62	9	N	56	161	1			255
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5389	3	55	9	N	50					305
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5377	3	77	9	N	70	162	1			213
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5329	3	84	9	N	76	166	1			123
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	5487	3	58	9	N	53					176

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					84
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	457	3	72	9	N	65					149
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	489	3	119	9	N	108	181	1			76
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	465	3	96	9	N	87					163
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	537	3	74	9	N	67	175	1			55
*10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	601	3	81	9	N	74					129

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

05	14B2 EXT		4177	-0-	4177	66299	4042	3	135	9	N	123	181	1			148
06	14B2 EXT		3069	-0-	3069	69368	3005	3	64	9	N	58					206
07	14B2 EXT		5037	-0-	5037	74405	4866	3	171	9	N	155	181	1			180
08	14B2 EXT		4723	-0-	4723	79128	4581	3	142	9	N	129	181	1			128
09	14B2 EXT		4454	-0-	4454	83582	4334	3	120	9	N	109	187	1			50
*10	87950	X	4368	-0-	-83582	-0-	4263	3	105	9	N	95					145

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

05	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	168	3	14	9	N	13					36
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	125	3	15	9	N	14					50
07	186	X	98	-0-	-88	-0-	86	3	12	9	N	11					61
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	112	3	23	9	N	21					82
09	180	X	116	-0-	-64	-0-	95	3	21	9	N	19					101
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	75	3	19	9	N	17					118

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

05	0	W	-0-	-0-	-0-	102692					N	-0-					142
06	102692	X	-0-	-0-	-102692	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

05	59461	X	-0-	-0-	-59461	-0-					N	-0-					93
*06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					93
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

05	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23611					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-	26	1			23
10	0	W	-0-	-0-	-0-	86068					N	-0-					23

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	397289					N	-0-					1
07	397289	X	-0-	-0-	-397289	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787243	X	9338	-0-	-777905	-0-	9314	3	24	9	N	22					87
06	10920	X	10099	-0-	-821	-0-	10082	3	17	9	N	15					102
07	11160	X	9951	-0-	-1209	-0-	9937	3	14	9	N	13					115
08	10912	X	10171	-0-	-741	-0-	10165	3	6	9	N	5					120
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10395	3	14	9	N	13					133
*10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11018	3	7	9	N	6					139

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	660	-0-	-84	-0-	576	1	45	3	N	35					239
							39	9									
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	566	1	385	3	N	49	169	1			119
							54	9									
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	422	1	414	3	N	39	152	1	1	8	5
							43	9									
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					5
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409075	X	3256	-0-	-405819	-0-	3193	3	63	9	N	57	168	1			48
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3048	3	62	9	N	56					104
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3422	3	119	9	N	108					212
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3327	3	53	9	N	48	176	1			84
09	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3130	3	62	9	N	56					140
10	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	3104	3	53	9	N	48	165	1			23

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29957					N	-0-					-0-
07	29957	X	-0-	-0-	-29957	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	632	-0-	-515	-0-	426	1	184	3	N	20					56
							22	9									
06	1110	X	749	-0-	-361	-0-	418	1	302	3	N	26					82
							29	9									
07	930	X	773	-0-	-157	-0-	311	1	447	3	N	14	1	8			95
							15	9									
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	24	1			71
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	66	1			5
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	11490	-0-	-2770	-0-	11378	3	112	9	N	102	151	1			129
06	11790	X	11606	-0-	-184	-0-	11496	3	110	9	N	100					229
07	11780	X	10653	-0-	-1127	-0-	10562	3	91	9	N	83	169	1			143
08	11625	X	10354	-0-	-1271	-0-	10276	3	78	9	N	71					214
09	11610	X	9809	-0-	-1801	-0-	9722	3	87	9	N	79	171	1			122
10	10478	X	10016	-0-	-462	-0-	9931	3	85	9	N	77					199

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235190	X	2452	-0-	-232738	-0-	2291	3	161	9	N	146	165	1	1	8	206
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2034	3	175	9	N	159	1	8			364
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2817	3	185	9	N	168	317	1	2	8	213
08	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	2314	3	190	9	N	173	161	1	2	8	223
09	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	2287	3	165	9	N	150	169	1	2	8	202
10	3007	X	2242	-0-	-765	-0-	2082	3	160	9	N	145	322	1			25

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59429	X	9542	-0-	-49887	-0-	9494	3	48	9	N	44					153
06	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	9539	3	43	9	N	39					192
07	10261	X	10098	-0-	-163	-0-	10056	3	42	9	N	38	175	1			55
08	10261	X	9413	-0-	-848	-0-	9395	3	18	9	N	16					71
09	9600	X	8679	-0-	-921	-0-	8660	3	19	9	N	17					88
10	10106	X	9081	-0-	-1025	-0-	9060	3	21	9	N	19					107

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159479	X	8990	-0-	-150489	-0-	8936	3	54	9	N	49					132
06	8910	X	7005	-0-	-1905	-0-	140	1	6828	3	N	34					166
							37	9									
07	9269	X	7230	-0-	-2039	-0-	614	1	6575	3	N	37	176	1			27
							41	9									
08	9269	X	7739	-0-	-1530	-0-	620	1	7080	3	N	35					62
							39	9									
09	8970	X	7259	-0-	-1711	-0-	529	1	6708	3	N	20					82
							22	9									
10	8990	X	8672	-0-	-318	-0-	373	1	8249	3	N	45					127
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9381	-0-	-1500	-0-	9349	3	32	9	N	29	180	1			43
06	10110	X	8926	-0-	-1184	-0-	8902	3	24	9	N	22					65
07	10447	X	9019	-0-	-1428	-0-	9000	3	19	9	N	17					82
08	10044	X	7887	-0-	-2157	-0-	7883	3	4	9	N	4					86
09	9300	X	7958	-0-	-1342	-0-	7957	3	1	9	N	1					87
10	9393	X	8626	-0-	-767	-0-	96	1	8522	3	N	7					94
							8	9									

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	206	-0-	206	146993	191	3	15	9	N	14	178	1	1	8	14
06	147375	X	382	-0-	-146993	-0-	74	1	272	3	N	33					47
							36	9									
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	816	3	29	9	N	26	1	8			72
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	17					89
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					90
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	N	2					92

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425555	X	5556	-0-	-419999	-0-	5495	3	61	9	N	55	177	1			63
06	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	5321	3	68	9	N	62					125
07	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5684	3	65	9	N	59					184
08	6076	X	5682	-0-	-394	-0-	21	1	5593	3	N	62	177	1			69
							68	9									
09	5880	X	5165	-0-	-715	-0-	5120	3	45	9	N	41					110
*10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6011	3	96	9	N	87	179	1			18

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14585	X	1258	-0-	-13327	-0-	1237	3	21	9	N	19					398
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	1134	3	2	9	N	2					400
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1100	3	20	9	N	18					418
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1155	3	235	9	N	214	510	1			122
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1304	3	160	9	N	145	168	1			99
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1351	3	125	9	N	114	159	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5258	3	275	9	N	250	180	1			246
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5160	3	283	9	N	257	361	1			142
07	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	5198	3	281	9	N	255	182	1			215
08	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	5397	3	238	9	N	216	367	1			64
09	5520	X	5445	-0-	-75	-0-	5202	3	243	9	N	221	170	1			115
10	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	4759	3	216	9	N	196	181	1	2	8	128

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	85	1	6730	3	N	118	177	1	2	8	125
							130	9									
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	80	1	6939	3	N	122	179	1			68
							134	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	81	1	7258	3	N	127	3	8			192
							140	9									
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	105	1	7130	3	N	122	179	1			135
							134	9									
09	7140	X	6679	-0-	-461	-0-	90	1	6486	3	N	94	37	1	1	8	191
							103	9									
10	7471	X	6869	-0-	-602	-0-	75	1	6655	3	N	126	184	1	1	8	132
							139	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

05	574409	X	5257	-0-	-569152	-0-	583	1	4503	3	N	155	175	1			96
							171	9									
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	571	1	5177	3	N	166	181	1			81
							183	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6064	3	205	9	N	186	182	1	1	8	84
08	5952	X	5936	-0-	-16	-0-	5758	3	178	9	N	162	182	1			64
09	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5597	3	154	9	N	140					204
*10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5814	3	217	9	N	197	182	1			219

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	535	1	66	9	N	60	6	8			83
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	518	1	34	9	N	31					114
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	512	1	47	9	N	43	9	8			148
08	589	X	509	-0-	-80	-0-	498	1	11	9	N	10					158
09	570	X	522	-0-	-48	-0-	485	1	37	9	N	34	142	1	3	8	47
10	589	X	571	-0-	-18	-0-	527	1	44	9	N	40	2	8			85

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

05	0	W	-0-	-0-	-0-	410082					N	-0-					-0-
06	410082	X	-0-	-0-	-410082	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	177291					N	2					76
06	177291	X	-0-	-0-	-177291	-0-					N	3					79
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					81
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	79	1			5

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

05	14B2 EXT		1065	-0-	1065	90394	1043	3	22	9	N	20	167	1			72
06	14B2 EXT		1084	-0-	1084	91478	1063	3	21	9	N	19					91
07	92599	X	1121	-0-	-91478	-0-	1104	3	17	9	N	15					106
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	N	15					121
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18	9	N	16					137
10	1116	N	943	-0-	-173	-0-	942	3	1	9	N	1					138

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

05	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					32
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					32
*10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

05	1550	X	1404	-0-	-146	-0-	1364	3	40	9	N	36					165
06	1500	X	1213	-0-	-287	-0-	1180	3	33	9	N	30	167	1			28
07	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1294	3	73	9	N	66					94
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1615	3	78	9	N	71					165
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56	9	N	51	177	1	2	8	37
*10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1974	3	67	9	N	61	1	8			97

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

05	0	W	-0-	-0-	-0-	176329					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	176329					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	176329					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	176329					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	176329					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	176329					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	13788	-0-	-3200	-0-	78	1	13335	3	N	341	334	1			205
							375	9									
06	16440	X	13314	-0-	-3126	-0-	124	1	12741	3	N	408	339	1			274
							449	9									
07	16988	X	16238	-0-	-750	-0-	15830	3	408	9	N	371	342	1			303
08	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	16795	3	365	9	N	332	521	1			114
09	16110	X	14751	-0-	-1359	-0-	41	1	14348	3	N	329	334	1			109
							362	9									
10	16244	X	15302	-0-	-942	-0-	14	1	14919	3	N	335	170	1			274
							369	9									

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

05	0	W	967	-0-	967	179105	967	1			N	-0-					39
06	0	W	910	-0-	910	180015	910	1			N	-0-					39
07	0	W	852	-0-	852	180867	852	1			N	-0-					39
08	0	W	819	-0-	819	181686	819	1			N	-0-					39
09	182388	X	702	-0-	-181686	-0-	702	1			N	-0-					39
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	1			N	-0-					39

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					38
06	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					38
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					38
08	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					38
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
*10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

05	31078	X	1032	-0-	-30046	-0-	966	1	66	9	N	60	182	1	32	8	35
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	842	1	240	3	N	52	22	8			65
							57	9									
07	2635	X	619	-0-	-2016	-0-	565	1	54	9	N	49	30	8			84
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					84
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					84
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					84

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

05	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	1			N	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	1			N	-0-					-0-
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	1			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1			N	-0-					-0-
09	1620	N	902	-0-	-718	-0-	902	1			N	-0-					-0-
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1194	1	21	9	N	19	19	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4633	-0-	-1598	-0-	796	1	3771	3	N	60					167
							66	9									
06	6030	X	4626	-0-	-1404	-0-	162	1	4401	3	N	57	181	1			43
							63	9									
07	8060	X	4981	-0-	-3079	-0-	735	1	4165	3	N	74					117
							81	9									
08	8060	X	4431	-0-	-3629	-0-	837	1	3513	3	N	74					191
							81	9									
09	7800	X	4292	-0-	-3508	-0-	970	1	3264	3	N	53	177	1			67
							58	9									
10	4991	X	4209	-0-	-782	-0-	712	1	3444	3	N	48					115
							53	9									

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3878	3	40	9	N	36	178	1			32
06	4080	X	773	-0-	-3307	-0-	771	3	2	9	N	2					34
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					34
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					34
09	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	3			N	-0-	2	5			32
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					32

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16111	X	-0-	-0-	-16111	-0-					N	52					117
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	3	65	9	N	59					176
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	3	67	9	N	61	179	1	1	8	57
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					57
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-	42	1	13	5	2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	179	3	34	9	N	31					156
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	N	20					176
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	224	3	21	9	N	19					195
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	227	3	37	9	N	34					229
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	221	3	50	9	N	45	176	1			98
*10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	218	3	65	9	N	59					157

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	276	1	4919	3	N	1150	1209	1			264
							1265	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	260	1	4319	3	N	991	1026	1			229
							1090	9									
07	5239	X	4389	-0-	-850	-0-	250	1	3175	3	N	876	851	1			254
							964	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	246	1	5223	3	N	840	877	1			217
							924	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	274	1	4452	3	N	686	682	1	1	8	220
							755	9									
*10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	248	1	8704	3	N	814	833	1	1	8	200
							895	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	12328	-0-	-4536	-0-	485 360	1 9	11483	3	N	327	174	1			197
06	16320	X	11995	-0-	-4325	-0-	464 330	1 9	11201	3	N	300	373	1			124
07	16864	X	15577	-0-	-1287	-0-	473 338	1 9	14766	3	N	307	356	1			75
08	16864	X	15656	-0-	-1208	-0-	480 274	1 9	14902	3	N	249	179	1			145
09	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	464 248	1 9	14075	3	N	225	184	1	1	8	185
10	15531	X	14845	-0-	-686	-0-	473 243	1 9	14129	3	N	221	189	1	1	8	216

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2173	-0-	-2880	-0-	209 892	1 9	1072	3	N	811	535	1			331
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	233 1009	1 9	3256	3	N	917	1057	1			191
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	222 802	1 9	3074	3	N	729	712	1			208
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	300 1200	1 9	8625	3	N	1091	1050	1			249
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	269 1020	1 9	9274	3	N	927	887	1	1	8	288
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	231 686	1 9	4664	3	N	624	705	1			207

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5648	-0-	5648	64064	334 1067	1 9	4247	3	N	970	1066	1			95
06	T. A.		4387	-0-	4387	68451	224 666	1 9	3497	3	N	605	529	1			171
07	T. A.		5905	-0-	5905	74356	279 629	1 9	4997	3	N	572	535	1			208
08	T. A.		4940	-0-	4940	79296	393 578	1 9	3969	3	N	525	538	1			195
09	T. A.		7688	-0-	7688	86984	351 554	1 9	6783	3	N	504	533	1			166
10	T. A.		6230	-0-	6230	93214	261 570	1 9	5399	3	N	518	536	1			148

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	405 1037	1 9	9775	3	N	943	884	1	4	8	172
06	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	386 878	1 9	8490	3	N	798	879	1	3	8	88
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	397 811	1 9	7570	3	N	737	694	1	4	8	127
08	7781	X	6974	-0-	-807	-0-	428 658	1 9	5888	3	N	598	525	1	4	8	196
09	7450	X	5852	-0-	-1598	-0-	450 642	1 9	4760	3	N	584	707	1	3	8	70
10	7626	X	5929	-0-	-1697	-0-	416 604	1 9	4909	3	N	549	526	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6953	-0-	-1882	-0-	484 688	1 9	5781	3	N	625	706	1	5	8	43
06	8550	X	6421	-0-	-2129	-0-	481 646	1 9	5294	3	N	587	512	1	3	8	115
07	8835	X	6322	-0-	-2513	-0-	522 636	1 9	5164	3	N	578	513	1	5	8	175
08	8835	X	5005	-0-	-3830	-0-	448 481	1 9	4076	3	N	437	519	1	5	8	88
09	6822	X	4354	-0-	-2468	-0-	417 448	1 9	3489	3	N	407	408	1	5	8	82
10	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	458 498	1 9	3913	3	N	453	355	1			180

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	4720	-0-	-3061	-0-	557 662	1 9	3501	3	N	602	526	1	28	8	160
06	7530	X	5461	-0-	-2069	-0-	531 607	1 9	4323	3	N	552	531	1	24	8	157
07	7781	X	5109	-0-	-2672	-0-	526 568	1 9	4015	3	N	516	526	1	37	8	110
08	4774	X	3766	-0-	-1008	-0-	575 435	1 9	2756	3	N	395	345	1	40	8	120
09	5460	X	2298	-0-	-3162	-0-	537 381	1 9	1380	3	N	346	300	1	38	8	128
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	581 376	1 9	1437	3	N	342	352	1			118

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	435	-0-	-14352	-0-	39 124	1 9	272	3	N	113					250
06	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					250
07	14787	X	94	-0-	-14693	-0-	3 61	1 9	30	3	N	55	223	1			82
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	202 689	1 9	4211	3	N	626	515	1			193
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	416 381	1 9	4264	3	N	346	346	1	1	8	192
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	437 267	1 9	2984	3	N	243	351	1			84

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9590	-0-	9590	68929	480 3474	1 9	5636	3	N	3158	3186	1	2	8	98
06	SHUT IN		10384	-0-	10384	79313	474 3115	1 9	6795	3	N	2832	2500	1			430
07	SHUT IN		10706	-0-	10706	90019	484 3105	1 9	7117	3	N	2823	2982	1	1	8	270
08	SHUT IN		12398	-0-	12398	102417	486 3108	1 9	8804	3	N	2825	2992	1			103
09	SHUT IN		11758	-0-	11758	114175	474 2767	1 9	8517	3	N	2515	2315	1			303
10	SHUT IN		11709	-0-	11709	125884	485 2554	1 9	8670	3	N	2322	2490	1			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9260	-0-		9260	44704	490 2757	1 9	6013	3	N	2506	2450	1	2	8	154
06	SHUT IN		10000	-0-		10000	54704	449 2433	1 9	7118	3	N	2212	2249	1			117
07	SHUT IN		11259	-0-		11259	65963	462 2530	1 9	8267	3	N	2300	2279	1	1	8	137
08	SHUT IN		11892	-0-		11892	77855	484 2585	1 9	8823	3	N	2350	2289	1			198
09	0	W	11132	-0-		11132	88987	460 2165	1 9	8507	3	N	1968	1948	1			218
10	0	W	11181	-0-		11181	100168	483 2009	1 9	8689	3	N	1826	1949	1			95

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9405	-0-		9405	63680	488 2795	1 9	6122	3	N	2541	2480	1	2	8	184
06	SHUT IN		5418	-0-		5418	69098	479 1987	1 9	2952	3	N	1806	1938	1			52
07	SHUT IN		10114	-0-		10114	79212	477 2407	1 9	7230	3	N	2188	2109	1	1	8	130
08	SHUT IN		11873	-0-		11873	91085	479 2396	1 9	8998	3	N	2178	2111	1			197
09	SHUT IN		10279	-0-		10279	101364	430 1876	1 9	7973	3	N	1705	1771	1	1	8	130
10	SHUT IN		11125	-0-		11125	112489	489 1828	1 9	8808	3	N	1662	1592	1			200

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856843	X	16755	-0-		-840088	-0-	416 191	1 9	16148	3	N	174	175	1	1	8	174
06	17070	X	15041	-0-		-2029	-0-	87 153	1 9	14801	3	N	139	170	1	1	8	142
07	17639	X	9409	-0-		-8230	-0-	127 92	1 9	9190	3	N	84	170	1	2	8	54
08	17577	X	8929	-0-		-8648	-0-	173 80	1 9	8676	3	N	73	4	8			123
09	16470	X	5448	-0-		-11022	-0-	420 58	1 9	4970	3	N	53	5	8			171
10	11811	X	5239	-0-		-6572	-0-	445 42	1 9	4752	3	N	38	171	1			38

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	12343	-0-		-9822	-0-	272 50	1 9	12021	3	N	45					79
06	19890	X	17371	-0-		-2519	-0-	88 53	1 9	17230	3	N	48					127
07	20553	X	18080	-0-		-2473	-0-	18026	3	54	9	N	49					176
08	19034	X	13860	-0-		-5174	-0-	211 26	1 9	13623	3	N	24	165	1			35
09	17370	X	14345	-0-		-3025	-0-	100 39	1 9	14206	3	N	35					70
10	18073	X	15052	-0-		-3021	-0-	137 59	1 9	14856	3	N	54					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	12988	-0-	-3380	-0-	10	1	12757	3	N	201	180	1	1	8	189
							221	9									
06	13890	X	10879	-0-	-3011	-0-	50	1	10649	3	N	164	178	1	1	8	174
							180	9									
07	14353	X	12035	-0-	-2318	-0-	35	1	11814	3	N	169	181	1	1	8	161
							186	9									
08	13857	X	12098	-0-	-1759	-0-	11921	3	177	9	N	161	170	1	1	8	151
09	12570	X	8714	-0-	-3856	-0-	223	1	8359	3	N	120	175	1	1	8	95
							132	9									
10	12400	X	7769	-0-	-4631	-0-	334	1	7280	3	N	141	177	1			59
							155	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11433	-0-	11433	839951	11371	3	62	9	N	56					213
06	852203	X	12252	-0-	-839951	-0-	12172	3	80	9	N	73	180	1			106
07	13764	X	12517	-0-	-1247	-0-	12418	3	99	9	N	90					196
08	13578	X	12275	-0-	-1303	-0-	12192	3	83	9	N	75	175	1			96
09	12420	X	12083	-0-	-337	-0-	12002	3	81	9	N	74					170
10	12648	X	12262	-0-	-386	-0-	12192	3	70	9	N	64	181	1			53

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10318	-0-	10318	772591	299	1	9927	3	N	84	2	8			169
							92	9									
06	783555	X	10964	-0-	-772591	-0-	326	1	10516	3	N	111	176	1	2	8	102
							122	9									
07	11997	X	11206	-0-	-791	-0-	334	1	10766	3	N	96	173	1	1	8	24
							106	9									
08	11377	X	10878	-0-	-499	-0-	315	1	10450	3	N	103	24	1			103
							113	9									
09	11010	X	10928	-0-	-82	-0-	248	1	10583	3	N	88	3	8			188
							97	9									
*10	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	12959	3	106	9	N	96	179	1	4	8	101

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372430	X	681	-0-	-371749	-0-	677	1	4	9	N	4	4	8			85
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					85
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					85
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					85
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					85

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3464	-0-	3464	639447	130	1	3205	3	N	117					182
							129	9									
06	0	W	2515	-0-	2515	641962	80	1	2363	3	N	65	178	1			69
							72	9									
07	648199	X	6237	-0-	-641962	-0-	472	1	5447	3	N	289	172	1			186
							318	9									
08	8711	X	4182	-0-	-4529	-0-	397	1	3584	3	N	183	176	1			193
							201	9									
09	6724	X	2884	-0-	-3840	-0-	389	1	2345	3	N	136	176	1			153
							150	9									
10	5270	X	2914	-0-	-2356	-0-	392	1	2348	3	N	158	177	1			134
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	17915	-0-	17915	583846	17713	3	202	9	N	184	173	1			134
06	600109	X	16263	-0-	-583846	-0-	16025	3	238	9	N	216	169	1			181
07	17701	X	16023	-0-	-1678	-0-	15815	3	208	9	N	189	173	1			197
08	17918	X	16126	-0-	-1792	-0-	15896	3	230	9	N	209	338	1			68
09	17340	X	15561	-0-	-1779	-0-	15392	3	169	9	N	154	175	1			47
10	16957	X	15427	-0-	-1530	-0-	15248	3	179	9	N	163					210

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	20972	3	153	9	N	139	9	8			243
06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18851	3	165	9	N	150	175	1	8	8	210
07	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18367	3	50	9	N	45	176	1	7	8	72
08	17701	X	17049	-0-	-652	-0-	16955	3	94	9	N	85					157
09	17130	X	14879	-0-	-2251	-0-	14789	3	90	9	N	82	180	1	9	8	50
10	17701	X	13592	-0-	-4109	-0-	112	1	13381	3	N	90	11	8			129
							99	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296116	X	-0-	-0-	-296116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12570	-0-	12570	648931	12336	3	234	9	N	213	185	1	2	8	110
06	660936	X	12005	-0-	-648931	-0-	11767	3	238	9	N	216	177	1	2	8	148
07	12276	X	11897	-0-	-379	-0-	11685	3	212	9	N	193	180	1	1	8	160
08	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	11765	3	202	9	N	184	181	1			163
09	12150	X	11343	-0-	-807	-0-	11146	3	197	9	N	179	187	1	1	8	154
10	11997	X	11659	-0-	-338	-0-	11453	3	206	9	N	187	177	1	2	8	162

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12	-0-	12	12668	12	3			N	-0-					64
06	12668	X	-0-	-0-	-12668	-0-					N	-0-					64
07	2170	X	2	-0-	-2168	-0-	2	3			N	-0-					64
08	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					64
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					64
10	12	X	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-	5	5			59

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7757	-0-	7757	429662	7523	3	234	9	N	213	356	1			71
06	436986	X	7324	-0-	-429662	-0-	7111	3	213	9	N	194	187	1			78
07	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7449	3	210	9	N	191	185	1			84
08	8339	X	7795	-0-	-544	-0-	7606	3	189	9	N	172	183	1			73
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7787	3	188	9	N	171	187	1			57
*10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7903	3	166	9	N	151	10	1			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	13218	-0-	13218	1034916	13102	3	116	9	N	105	174	1			100
06	1050881	X	15965	-0-	-1034916	-0-	15822	3	143	9	N	130	177	1			53
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	15964	3	131	9	N	119					172
08	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	14957	3	98	9	N	89	164	1			97
09	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13732	3	99	9	N	90					187
*10	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13159	3	75	9	N	68	170	1			85

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10136	-0-	10136	571932	504	1	9564	3	N	62	4	8			122
							68	9									
06	0	W	10441	-0-	10441	582373	420	1	9937	3	N	76	4	8			194
							84	9									
07	592692	X	10319	-0-	-582373	-0-	481	1	9780	3	N	53	170	1	3	8	74
							58	9									
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	133	1	10147	3	N	45					119
							50	9									
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	N	50	5	8			164
*10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	13	1	10078	3	N	51	173	1	6	8	36
							56	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9739	3	149	9	N	135	177	1			186
06	10890	X	9453	-0-	-1437	-0-	9293	3	160	9	N	145	179	1			152
07	10540	X	8569	-0-	-1971	-0-	20	1	8422	3	N	115	177	1			90
							127	9									
08	10323	X	9522	-0-	-801	-0-	9380	3	142	9	N	129					219
09	9720	X	8906	-0-	-814	-0-	8753	3	153	9	N	139	180	1	1	8	177
10	9889	X	9098	-0-	-791	-0-	8962	3	136	9	N	124	180	1			121

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	757771					N	-0-					7
06	757771	X	-0-	-0-	-757771	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	134	1	1408	3	N	193	1	8			287
							212	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	3	N	178	326	1	1	8	138
							196	9									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	210	1	1359	3	N	157	166	1	2	8	127
							173	9									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1626	3	N	175	164	1	2	8	136
							193	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	3	N	172	163	1	2	8	143
							189	9									
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	297	1	1192	3	N	145	169	1			119
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1256	-0-	-387	-0-	137 118	1 9	1001	3	N	107					187
06	1590	X	1325	-0-	-265	-0-	110 111	1 9	1104	3	N	101	161	1			127
07	1643	X	1418	-0-	-225	-0-	186 118	1 9	1114	3	N	107	167	1			67
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	188 128	1 9	1078	3	N	116	1	8			182
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	90 123	1 9	1113	3	N	112	162	1	1	8	131
10	1426	X	1391	-0-	-35	-0-	241 105	1 9	1045	3	N	95	172	1			54

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

*11	8130	X	14	-0-	-8116	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

05	0	W	10397	-0-	10397	772261	10240	3	157	9	N	143	182	1			120
06	783389	X	11128	-0-	-772261	-0-	10996	3	132	9	N	120					240
07	12741	X	11634	-0-	-1107	-0-	11505	3	129	9	N	117	188	1			169
08	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9581	3	67	9	N	61	185	1			45
09	11640	X	10641	-0-	-999	-0-	10525	3	116	9	N	105					150
10	11625	X	10861	-0-	-764	-0-	10742	3	119	9	N	108	177	1			81

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

05	0	W	8811	-0-	8811	632446	8771	3	40	9	N	36					184
06	641813	X	9367	-0-	-632446	-0-	9346	3	21	9	N	19	160	1			43
07	10075	X	9175	-0-	-900	-0-	9144	3	31	9	N	28					71
08	9858	X	8662	-0-	-1196	-0-	8644	3	18	9	N	16					87
09	9540	X	8615	-0-	-925	-0-	8582	3	33	9	N	30					117
10	9672	X	8759	-0-	-913	-0-	8722	3	37	9	N	34					151

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

05	0	W	14906	-0-	14906	470239	14820	3	86	9	N	78	179	1			34
06	0	W	15289	-0-	15289	485528	15213	3	76	9	N	69					104
07	0	W	15141	-0-	15141	500669	15066	3	75	9	N	68					172
08	514926	X	14257	-0-	-500669	-0-	14190	3	67	9	N	61	167	1			66
09	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13511	3	55	9	N	50					116
10	14725	X	13534	-0-	-1191	-0-	13470	3	64	9	N	58					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10628	-0-	10628	326713	10594	3	34	9	N	31	1	8			119
06	336764	X	10051	-0-	-326713	-0-	12	1	10013	3	N	24					143
							26	9									
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	9	1	10006	3	N	21					164
							23	9									
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9448	3	19	9	N	17					181
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9280	3	19	9	N	17					198
*10	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	23	9	N	21	183	1			36

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679000	X	4793	-0-	-674207	-0-	4636	3	157	9	N	143	165	1	4	8	83
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4363	3	109	9	N	99	1	8			181
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5618	3	134	9	N	122	170	1			133
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6119	3	97	9	N	88					221
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6105	3	112	9	N	102	193	1			130
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6212	3	168	9	N	153	104	1			179

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136860	X	-0-	-0-	-136860	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	83426					N	-0-					23
06	83426	X	-0-	-0-	-83426	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	427	-0-	-193	-0-	364	3	63	9	N	57					156
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60	165	1			51
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	471	3	53	9	N	48	65	1			34
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					34
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34

MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401565	X	12840	-0-	-388725	-0-	12759	3	81	9	N	74	176	1			35
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13137	3	69	9	N	63					98
07	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12997	3	117	9	N	106	179	1			25
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11567	3	90	9	N	82					107
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12182	3	91	9	N	83					190
*10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12422	3	91	9	N	83	180	1			93

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

05	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
06	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	265408					N	-0-					47
08	265408	X	-0-	-0-	-265408	-0-					N	-0-	47	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

05	6324	X	220	-0-	-6104	-0-	147	3	73	9	N	66	40	1	7	8	50
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	61	72	1			39
07	5673	X	95	-0-	-5578	-0-	18	3	77	9	N	70	80	1	4	8	25
08	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4256	3	77	9	N	70					95
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	244	1	1085	3	N	70	102	1	3	8	60
							77	9									
*10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	374	1	1299	3	N	68	60	1	3	8	65
							75	9									

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5659	3	43	9	N	39					151
06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2793	3	68	9	N	62	172	1			41
07	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	2635	3	62	9	N	56					97
08	5704	X	2526	-0-	-3178	-0-	2445	3	81	9	N	74					171
09	5520	X	2920	-0-	-2600	-0-	2847	3	73	9	N	66	171	1			66
10	5332	X	3148	-0-	-2184	-0-	3087	3	61	9	N	55					121

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

05	14B2 EXT		8646	-0-	8646	26746	8563	3	83	9	N	75	48	1	8	8	57
06	14B2 EXT		8907	-0-	8907	35653	12	1	8816	3	N	72	78	1			51
							79	9									
07	45374	X	9721	-0-	-35653	-0-	129	1	9508	3	N	76	94	1	5	8	28
							84	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2696	3	51	9	N	46					74
09	9150	X	6393	-0-	-2757	-0-	1166	1	5176	3	N	46	77	1	2	8	41
							51	9									
10	9734	X	5950	-0-	-3784	-0-	987	1	4904	3	N	54	44	1	2	8	49
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILLESPIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	138	1	4371	3	N	20					73
							22	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3408	3	14	9	N	13					86
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3405	3	15	9	N	14					100
08	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	3254	3	14	9	N	13					113
09	3804	X	3081	-0-	-723	-0-	3070	3	11	9	N	10					123
10	3627	X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	3			N	-0-					123

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33187 07/06/2014

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7003 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		609	-0-	609	68852	383	1	226	9	N	205	176	1			186
06	SHUT IN		1820	-0-	1820	70672	435	1	1071	3	N	285	352	1			119
							314	9									
07	SHUT IN		4239	-0-	4239	74911	398	1	3514	3	N	297	352	1			64
							327	9									
08	SHUT IN		1328	-0-	1328	76239	264	1	886	3	N	162	179	1			47
							178	9									
09	SHUT IN		1364	-0-	1364	77603	251	1	933	3	N	164					211
							180	9									
10	SHUT IN		13193	-0-	13193	90796	409	1	12354	3	N	391	534	1			68
							430	9									

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7084	-0-	7084	41389	96	1	6111	3	N	797	716	1			178
							877	9									
06	T. A.		7385	-0-	7385	48774	4	1	6604	3	N	706	707	1			177
							777	9									
07	T. A.		4907	-0-	4907	53681	4241	3	666	9	N	605	709	1			73
08	T. A.		1471	-0-	1471	55152	1135	3	336	9	N	305	176	1			202
09	0	W	4454	-0-	4454	59606	78	1	3749	3	N	570	708	1	1	8	63
							627	9									
10	0	W	9541	-0-	9541	69147	8703	3	838	9	N	762	719	1	1	8	105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	7184	-0-		-3046	-0-	614 345	1 9	6225	3	N	314	342	1	1	8	170
06	9900	X	7077	-0-		-2823	-0-	598 331	1 9	6148	3	N	301	330	1	1	8	140
07	10230	X	7021	-0-		-3209	-0-	620 391	1 9	6010	3	N	355	326	1	1	8	168
08	8866	X	4856	-0-		-4010	-0-	40 325	1 9	4491	3	N	295	350	1	1	8	112
09	7212	X	4213	-0-		-2999	-0-	3945	3	268	9	N	244	166	1	1	8	189
10	5022	X	4734	-0-		-288	-0-	4402	3	332	9	N	302	346	1			145

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6725	-0-		6725	137455	275 591	1 9	5859	3	N	537	554	1			111
06	T. A.		2869	-0-		2869	140324	269 339	1 9	2261	3	N	308	183	1			236
07	T. A.		7352	-0-		7352	147676	293 531	1 9	6528	3	N	483	528	1			191
08	T. A.		9144	-0-		9144	156820	186 450	1 9	8508	3	N	409	556	1			44
09	0	W	9719	-0-		9719	166539	222 524	1 9	8973	3	N	476	365	1	1	8	154
10	0	W	8164	-0-		8164	174703	205 359	1 9	7600	3	N	326	363	1	1	8	116

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29357	X	11851	-0-		-17506	-0-	154 282	1 9	11415	3	N	256	188	1			85
06	28410	X	11462	-0-		-16948	-0-	96 255	1 9	11111	3	N	232	184	1			133
07	29357	X	9514	-0-		-19843	-0-	93 239	1 9	9182	3	N	217	188	1			162
08	29357	X	8522	-0-		-20835	-0-	177 190	1 9	8155	3	N	173	178	1			157
09	19546	X	10175	-0-		-9371	-0-	155 173	1 9	9847	3	N	157	182	1	1	8	131
10	11842	X	9900	-0-		-1942	-0-	160 155	1 9	9585	3	N	141	190	1			82

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33294	X	5754	-0-		-27540	-0-	220 172	1 9	5362	3	N	156	185	1			98
06	32220	X	9354	-0-		-22866	-0-	179 194	1 9	8981	3	N	176	185	1			89
07	33294	X	4889	-0-		-28405	-0-	186 144	1 9	4559	3	N	131	176	1			44
08	33294	X	3975	-0-		-29319	-0-	246 121	1 9	3608	3	N	110					154
09	9360	X	6252	-0-		-3108	-0-	213 123	1 9	5916	3	N	112	171	1			95
10	9672	X	9108	-0-		-564	-0-	198 111	1 9	8799	3	N	101	179	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37603	X	12849	-0-	-24754	-0-	180	1	12144	3	N	477	377	1			310
							525	9									
06	36390	X	5110	-0-	-31280	-0-	266	1	4676	3	N	153	374	1			89
							168	9									
07	37603	X	20185	-0-	-17418	-0-	257	1	19330	3	N	544	553	1			80
							598	9									
08	37603	X	17681	-0-	-19922	-0-	214	1	17050	3	N	379	377	1			82
							417	9									
09	29990	X	15963	-0-	-14027	-0-	216	1	15370	3	N	343	370	1	1	8	54
							377	9									
10	20181	X	8885	-0-	-11296	-0-	221	1	8372	3	N	265	181	1			138
							292	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	6014	-0-	-13020	-0-	612	1	4849	3	N	503	525	1	5	8	118
							553	9									
06	18420	X	5171	-0-	-13249	-0-	530	1	4160	3	N	437	353	1			202
							481	9									
07	19034	X	4394	-0-	-14640	-0-	612	1	3379	3	N	366	519	1	2	8	47
							403	9									
08	19034	X	3970	-0-	-15064	-0-	620	1	2992	3	N	325	169	1			203
							358	9									
09	10612	X	3046	-0-	-7566	-0-	589	1	2271	3	N	169	179	1	1	8	192
							186	9									
10	3906	X	2818	-0-	-1088	-0-	606	1	2003	3	N	190	176	1	1	8	205
							209	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	5981	-0-	-10170	-0-	587	1	4842	3	N	502	349	1	5	8	218
							552	9									
06	15630	X	5128	-0-	-10502	-0-	534	1	4183	3	N	374	524	1			68
							411	9									
07	16151	X	5105	-0-	-11046	-0-	609	1	4096	3	N	364	357	1	2	8	73
							400	9									
08	16151	X	5002	-0-	-11149	-0-	604	1	4026	3	N	338	346	1			65
							372	9									
09	9710	X	4674	-0-	-5036	-0-	596	1	3720	3	N	325	176	1	1	8	213
							358	9									
10	4681	X	4343	-0-	-338	-0-	608	1	3446	3	N	263	348	1	1	8	127
							289	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	6962	-0-	-11266	-0-	577	1	5518	3	N	788	705	1	4	8	207
							867	9									
06	17640	X	5452	-0-	-12188	-0-	506	1	4225	3	N	655	699	1			163
							721	9									
07	18228	X	4431	-0-	-13797	-0-	571	1	3214	3	N	587	526	1	2	8	222
							646	9									
08	18228	X	3288	-0-	-14940	-0-	573	1	2173	3	N	493	532	1			183
							542	9									
09	6750	X	1014	-0-	-5736	-0-	553	1	112	3	N	317	352	1	1	8	147
							349	9									
10	3937	X	2322	-0-	-1615	-0-	584	1	1251	3	N	443	351	1	1	8	238
							487	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		23596	-0-	23596	47905	22504	3	1092	9	N	993	1065	1	1	8	159
06	SHUT IN		21033	-0-	21033	68938	6	1	20031	3	N	905	884	1	1	8	179
							996	9									
07	SHUT IN		21998	-0-	21998	90936	20968	3	1030	9	N	936	888	1	1	8	226
08	SHUT IN		20704	-0-	20704	111640	19763	3	941	9	N	855	880	1	1	8	200
09	SHUT IN		19330	-0-	19330	130970	18464	3	866	9	N	787	888	1	1	8	98
10	SHUT IN		19065	-0-	19065	150035	18172	3	893	9	N	812	710	1			200

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

05	23529	X	22027	-0-	-1502	-0-	21550	3	477	9	N	434	356	1	1	8	115
06	22770	X	20273	-0-	-2497	-0-	19855	3	418	9	N	380	349	1	1	8	145
07	23529	X	19631	-0-	-3898	-0-	19232	3	399	9	N	363	349	1	1	8	158
08	23529	X	18940	-0-	-4589	-0-	18587	3	353	9	N	321	355	1	1	8	123
09	22770	X	18133	-0-	-4637	-0-	17839	3	294	9	N	267	346	1	1	8	43
10	23529	X	18340	-0-	-5189	-0-	18042	3	298	9	N	271	211	1			103

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

05	24056	X	19753	-0-	-4303	-0-	19411	3	342	9	N	311	177	1	1	8	149
06	23280	X	18819	-0-	-4461	-0-	18530	3	289	9	N	263	350	1	1	8	61
07	24056	X	19124	-0-	-4932	-0-	18839	3	285	9	N	259	175	1	1	8	144
08	24056	X	18048	-0-	-6008	-0-	17797	3	251	9	N	228	173	1	1	8	198
09	23280	X	16799	-0-	-6481	-0-	16578	3	221	9	N	201	238	1	1	8	160
10	24056	X	16014	-0-	-8042	-0-	15779	3	235	9	N	214	313	1			61

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

05	541884	X	6184	-0-	-535700	-0-	899	1	5182	3	N	94					186
							103	9									
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	838	1	5374	3	N	69	169	1			86
							76	9									
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	899	1	5605	3	N	77					163
							85	9									
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	899	1	5843	3	N	74	169	1			68
							81	9									
09	6300	X	5947	-0-	-353	-0-	870	1	5001	3	N	69					137
							76	9									
10	6603	X	5743	-0-	-860	-0-	899	1	4775	3	N	63					200
							69	9									

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

05	8742	X	7440	-0-	-1302	-0-	7393	3	47	9	N	43	180	1			48
06	8460	X	7785	-0-	-675	-0-	7748	3	37	9	N	34					82
07	8742	X	7617	-0-	-1125	-0-	7599	3	18	9	N	16					98
08	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7545	3	14	9	N	13					111
09	8010	X	7810	-0-	-200	-0-	7784	3	26	9	N	24					135
*10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8036	3	32	9	N	29					164

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

05	0	W	-0-	-0-	-0-	76627					N	-0-					27
06	76627	X	-0-	-0-	-76627	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	278117					N	-0-					33
06	278117	X	-0-	-0-	-278117	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

05	156480	X	12156	-0-	-144324	-0-	11951	3	205	9	N	186	186	1			110
06	12420	X	11119	-0-	-1301	-0-	194	1	10741	3	N	167	186	1			91
							184	9									
07	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	45	1	13089	3	N	197	182	1			106
							217	9									
08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	12928	3	183	9	N	166	189	1			83
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12308	3	175	9	N	159	181	1			61
*10	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13494	3	191	9	N	174	182	1			53

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

05	184211	X	20080	-0-	-164131	-0-	19946	3	134	9	N	122	191	1			92
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21414	3	155	9	N	141	183	1			50
07	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23238	3	133	9	N	121					171
08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22310	3	123	9	N	112	176	1			107
09	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17657	3	79	9	N	72					179
*10	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15775	3	56	9	N	51	178	1			52

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

05	0	W	2290	-0-	2290	353976	2191	3	99	9	N	90	3	8			186
06	356011	X	2035	-0-	-353976	-0-	1943	3	92	9	N	84	172	1	1	8	97
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2444	3	101	9	N	92					189
08	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2431	3	75	9	N	68	171	1			86
09	2970	X	2347	-0-	-623	-0-	2303	3	44	9	N	40					126
10	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	2365	3	83	9	N	75					201

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

05	0	W	834	-0-	834	535590	742	3	92	9	N	84	5	8			137
06	0	W	331	-0-	331	535921	291	3	40	9	N	36	145	1			28
07	537323	X	1402	-0-	-535921	-0-	1319	3	83	9	N	75					103
08	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	994	3	57	9	N	52					155
09	1110	X	1082	-0-	-28	-0-	1023	3	59	9	N	54	138	1			71
10	1302	N	696	-0-	-606	-0-	645	3	51	9	N	46					117

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	350	1	13065	3	N	251	176	1	4	8	255
							276	9									
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	468	1	12399	3	N	168	176	1	3	8	244
							185	9									
07	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	359	1	9450	3	N	98	170	1	1	8	171
							108	9									
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	431	1	12008	3	N	130	165	1			136
							143	9									
09	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	406	1	11838	3	N	144	172	1	4	8	104
							158	9									
10	13702	X	12965	-0-	-737	-0-	423	1	12338	3	N	185	4	8			285
							204	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15861	3	80	9	N	73					174
06	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15321	3	79	9	N	72	176	1			70
07	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15048	3	70	9	N	64					134
08	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14091	3	66	9	N	60	170	1			24
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13531	3	59	9	N	54					78
10	14818	X	13724	-0-	-1094	-0-	13658	3	66	9	N	60					138

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	309	1	10413	3	N	180	174	1			100
							198	9									
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	3	N	151	179	1			72
							166	9									
07	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	611	1	8100	3	N	143	177	1			38
							157	9									
08	10912	X	8415	-0-	-2497	-0-	618	1	7652	3	N	132					170
							145	9									
09	10560	X	7692	-0-	-2868	-0-	559	1	7014	3	N	108	174	1			104
							119	9									
10	8618	X	7026	-0-	-1592	-0-	620	1	6279	3	N	115	181	1			38
							127	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	2712	-0-	-17221	-0-	47	1	2631	3	N	31					79
							34	9									
06	19290	X	4639	-0-	-14651	-0-	14	1	4610	3	N	14					93
							15	9									
07	19933	X	10631	-0-	-9302	-0-	10490	3	141	9	N	128					221
08	9853	X	9065	-0-	-788	-0-	8946	3	119	9	N	108	177	1			152
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8342	3	105	9	N	95	177	1			70
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8493	3	105	9	N	95					165

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478125	X	5880	-0-	-472245	-0-	399	1	5330	3	N	137	183	1			94
							151	9									
06	5910	X	5766	-0-	-144	-0-	388	1	5238	3	N	127	182	1			39
							140	9									
07	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	124	1	5725	3	N	128	1	8			166
							141	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	93	1	6085	3	N	125	175	1			116
							138	9									
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	90	1	5868	3	N	123	179	1			60
							135	9									
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	93	1	6071	3	N	119					179
							131	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	121575					N	-0-					-0-
06	121575	X	-0-	-0-	-121575	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4299	-0-	4299	404055	519 266	1 9	3514	3	N	242	169	1	1	8	152
06	0	W	4242	-0-	4242	408297	499 250	1 9	3493	3	N	227	166	1	1	8	212
07	0	W	4711	-0-	4711	413008	516 250	1 9	3945	3	N	227	324	1	1	8	114
08	418329	X	5321	-0-	-413008	-0-	472 256	1 9	4593	3	N	233	168	1	1	8	178
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	427 248	1 9	4567	3	N	225	329	1	1	8	73
*10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	447 250	1 9	4617	3	N	227	165	1			135

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1517	-0-	1517	290429	1409	3	108	9	N	98	174	1			83
06	291973	X	1544	-0-	-290429	-0-	1435	3	109	9	N	99					182
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1605	3	99	9	N	90	173	1			99
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1856	3	80	9	N	73					172
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2051	3	107	9	N	97	167	1			102
*10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2370	3	116	9	N	105					207

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2542	-0-	2542	271849	2510	3	32	9	N	29					85
06	274265	X	2416	-0-	-271849	-0-	2397	3	19	9	N	17					102
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2409	3	19	9	N	17					119
08	2542	X	2295	-0-	-247	-0-	2283	3	12	9	N	11					130
09	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2182	3	10	9	N	9					139
10	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1813	3	4	9	N	4					143

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368553	X	3204	-0-	-365349	-0-	378 220	1 9	2606	3	N	200	180	1	1	8	186
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	369 276	1 9	2962	3	N	251	178	1	1	8	258
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	382 272	1 9	3125	3	N	247	347	1	1	8	157
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	376 281	1 9	2852	3	N	255	354	1	1	8	57
09	3600	X	3307	-0-	-293	-0-	345 232	1 9	2730	3	N	211	178	1	1	8	89
10	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	433 229	1 9	2254	3	N	208	133	1	13	5	151

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4598	-0-	4598	530746	645 134	1 9	3819	3	N	122	167	1			124
06	0	W	4245	-0-	4245	534991	623 96	1 9	3526	3	N	87					211
07	539384	X	4393	-0-	-534991	-0-	609 112	1 9	3672	3	N	102	171	1			142
08	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	621 100	1 9	3780	3	N	91	173	1			60
09	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	611 114	1 9	3530	3	N	104					164
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	335 113	1 9	4097	3	N	103	176	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					16
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15
07	0	W	-0-	-0-	-0-	67340					N	-0-					15
*08	67340	X	-0-	-0-	-67340	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

05	0	W	4008	-0-	4008	413465	709	1	3216	3	N	75	170	1			117
							83	9									
06	0	W	3921	-0-	3921	417386	639	1	3223	3	N	54					171
							59	9									
07	421385	X	3999	-0-	-417386	-0-	606	1	3327	3	N	60	176	1			55
							66	9									
08	5859	X	4231	-0-	-1628	-0-	623	1	3543	3	N	59					114
							65	9									
09	3930	X	3784	-0-	-146	-0-	609	1	3107	3	N	62					176
							68	9									
10	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	332	1	3241	3	N	62	166	1			72
							68	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

05	0	W	8570	-0-	8570	759898	8500	3	70	9	N	64	177	1	2	8	69
06	768581	X	8683	-0-	-759898	-0-	8607	3	76	9	N	69	2	8			136
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9313	3	77	9	N	70	2	8			204
08	8556	X	8405	-0-	-151	-0-	8353	3	52	9	N	47	170	1			81
09	8670	X	8137	-0-	-533	-0-	8084	3	53	9	N	48	3	8			126
*10	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10740	3	84	9	N	76	3	8			199

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

05	0	W	6044	-0-	6044	544719	334	1	5533	3	N	161	175	1	1	8	97
							177	9									
06	551214	X	6495	-0-	-544719	-0-	407	1	5835	3	N	230	172	1	1	8	154
							253	9									
07	8587	X	6765	-0-	-1822	-0-	441	1	6089	3	N	214	168	1	2	8	198
							235	9									
08	7409	X	6492	-0-	-917	-0-	406	1	5917	3	N	154	171	1	2	8	179
							169	9									
09	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	613	1	5321	3	N	144	166	1	2	8	155
							158	9									
10	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	594	1	5602	3	N	150	170	1			135
							165	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

05	0	W	3369	-0-	3369	394766	271	1	2956	3	N	129	172	1			69
							142	9									
06	397754	X	2988	-0-	-394766	-0-	328	1	2559	3	N	92					161
							101	9									
07	3627	X	2093	-0-	-1534	-0-	374	1	1624	3	N	86	168	1			79
							95	9									
08	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	416	1	2713	3	N	102					181
							112	9									
09	3270	X	2453	-0-	-817	-0-	488	1	1869	3	N	87	166	1			102
							96	9									
10	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	593	1	1905	3	N	97					199
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379090	X	4477	-0-	-374613	-0-	561	1	3866	3	N	45	127	1	1	8	46
							50	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	608	1	4475	3	N	29	2	8			73
							32	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	578	1	4713	3	N	16	1	8			88
							18	9									
08	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	786	1	4078	3	N	13					101
							14	9									
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	681	1	4034	3	N	16	2	8			115
							18	9									
10	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	341	1	4404	3	N	18	2	8			131
							20	9									

TYLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275595 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7572 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2124	-0-	2124	60040	100	1	1763	3	N	237					306
							261	9									
06	SHUT IN		8422	-0-	8422	68462	270	1	7556	3	N	542	557	1			291
							596	9									
07	SHUT IN		8225	-0-	8225	76687	430	1	7316	3	N	435	555	1			171
							479	9									
08	SHUT IN		9480	-0-	9480	86167	417	1	8709	3	N	322	371	1			122
							354	9									
09	SHUT IN		12524	-0-	12524	98691	304	1	11809	3	N	374	352	1			144
							411	9									
10	SHUT IN		12803	-0-	12803	111494	311	1	12151	3	N	310	349	1			105
							341	9									

KUNKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275610 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 7040 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275611 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7696 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8686	-0-	8686	54921	513	1	7259	3	N	831	751	1	2	8	230
							914	9									
06	SHUT IN		6211	-0-	6211	61132	319	1	5126	3	N	696	739	1			187
							766	9									
07	SHUT IN		6073	-0-	6073	67205	525	1	4695	3	N	775	750	1	1	8	211
							853	9									
08	SHUT IN		7439	-0-	7439	74644	420	1	6256	3	N	694	731	1			174
							763	9									
09	SHUT IN		7999	-0-	7999	82643	296	1	7008	3	N	632	718	1	1	8	87
							695	9									
10	SHUT IN		6935	-0-	6935	89578	302	1	5999	3	N	576	527	1			136
							634	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	58110					N	9	47	1			-0-
06	58110	X	-0-	-0-	-58110	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	199976					N	-0-					12
06	199976	X	-0-	-0-	-199976	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	77	-0-	77	146594	77	3			N	-0-					25
06	146630	X	36	-0-	-146594	-0-	36	3			N	-0-					25
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					25
08	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					25
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					25
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	504	-0-	504	4188	504	3			N	-0-					-0-
06	0	W	200	-0-	200	4388	200	3			N	-0-					-0-
07	4470	X	82	-0-	-4388	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	613	-0-	613	250696	612	1	1	9	N	1	1	8			45
06	0	W	554	-0-	554	251250	552	1	2	9	N	2					46
07	251754	X	504	-0-	-251250	-0-	504	1			N	-0-					46
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					21
06	0	W	-0-	-0-	-0-	270399					N	-0-					22
07	270399	X	-0-	-0-	-270399	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1837	3	173	9	N	157	112	1	15	8	116
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	4	1	2864	3	N	108	146	1			78
							119	9									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	39	1	2878	3	N	154	165	1	8	8	59
							169	9									
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2403	3	174	9	N	158					217
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	169	1	748	3	N	137	221	1	6	8	127
							151	9									
10	868	N	298	-0-	-570	-0-	184	1	114	9	N	104	116	1	5	8	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	448	1	4123	3	N	51	171	1	4	8	69
							56	9									
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	418	1	4559	3	N	28	1	8			96
							31	9									
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	417	1	4276	3	N	29					125
							32	9									
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	419	1	4061	3	N	58	71	1			112
							64	9									
09	5010	X	4995	-0-	-15	-0-	417	1	4530	3	N	44					156
							48	9									
10	5177	X	5080	-0-	-97	-0-	415	1	4641	3	N	22					178
							24	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

05	15221	X	13001	-0-	-2220	-0-	12925	3	76	9	N	69	169	1	1	8	61
06	14730	X	12802	-0-	-1928	-0-	12739	3	63	9	N	57	1	8			117
07	14973	X	12952	-0-	-2021	-0-	12908	3	44	9	N	40	1	8			156
08	14601	X	12595	-0-	-2006	-0-	12555	3	40	9	N	36					192
09	13110	X	11923	-0-	-1187	-0-	11889	3	34	9	N	31	175	1	1	8	47
10	12834	X	12085	-0-	-749	-0-	12043	3	42	9	N	38	1	8			84

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

05	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	288478					N	-0-					17
07	288478	X	-0-	-0-	-288478	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	468	1	2385	3	N	2					5
							2	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	480	1	3115	3	N	-0-					5
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	495	1	2731	3	N	-0-					5
08	4805	X	3277	-0-	-1528	-0-	481	1	2796	3	N	-0-					5
09	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	481	1	2956	3	N	-0-					5
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	508	1	3550	3	N	-0-					5

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

05	0	W	14314	-0-	14314	457570	14268	3	46	9	N	42					163
06	472350	X	14780	-0-	-457570	-0-	14735	3	45	9	N	41	175	1			29
07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15658	3	88	9	N	80					109
08	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14775	3	32	9	N	29					138
09	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14257	3	44	9	N	40					178
10	15748	X	14002	-0-	-1746	-0-	13961	3	41	9	N	37	178	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562766	X	9253	-0-	-553513	-0-	9042	3	211	9	N	192	183	1	1	8	185
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8777	3	198	9	N	180	177	1			188
07	9486	X	9071	-0-	-415	-0-	8871	3	200	9	N	182	180	1	1	8	189
08	9486	X	8933	-0-	-553	-0-	8740	3	193	9	N	175	176	1			188
09	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8372	3	180	9	N	164	179	1			173
10	9083	X	8591	-0-	-492	-0-	8412	3	179	9	N	163	180	1			156

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274363	X	921	-0-	-273442	-0-	899	1	22	9	N	20					172
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	869	1	121	3	N	54	168	1			58
							59	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	869	1	2012	3	N	72					130
							79	9									
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	837	1	179	3	N	70					200
							77	9									
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	869	1	319	3	N	69	176	1			93
							76	9									
*10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	872	1	998	3	N	62					155
							68	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163319	X	2629	-0-	-160690	-0-	396	1	2108	3	N	114	171	1	1	8	57
							125	9									
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	371	1	2108	3	N	100	1	8			156
							110	9									
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	371	1	2259	3	N	105	165	1	1	8	95
							116	9									
08	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	383	1	2097	3	N	114	164	1	2	8	43
							125	9									
09	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	383	1	1989	3	N	111	2	8			152
							122	9									
10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	410	1	1939	3	N	102	164	1			90
							112	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220509	X	4346	-0-	-216163	-0-	450	1	3727	3	N	154	169	1	2	8	153
							169	9									
06	3690	X	2495	-0-	-1195	-0-	393	1	2016	3	N	78	160	1	1	8	70
							86	9									
07	4154	X	1267	-0-	-2887	-0-	354	1	867	3	N	42	1	8			111
							46	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					111
09	4200	X	1006	-0-	-3194	-0-	375	1	568	3	N	57	117	1	1	8	50
							63	9									
*10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	575	1	2949	3	N	183	171	1			62
							201	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488292	X	5259	-0-	-483033	-0-	4995	3	264	9	N	240	164	1	1	8	113
06	5700	X	5308	-0-	-392	-0-	5051	3	257	9	N	234	166	1	1	8	180
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5119	3	254	9	N	231	326	1	1	8	84
08	5518	X	5505	-0-	-13	-0-	5250	3	255	9	N	232	162	1	1	8	153
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	5977	3	233	9	N	212	165	1	1	8	199
*10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6152	3	218	9	N	198	339	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906481	X	12342	-0-	-894139	-0-	11913	3	429	9	N	390	358	1			191
06	12630	X	11612	-0-	-1018	-0-	11212	3	400	9	N	364	356	1			199
07	12741	X	11929	-0-	-812	-0-	11497	3	432	9	N	393	538	1			54
08	12741	X	11578	-0-	-1163	-0-	11182	3	396	9	N	360	356	1			58
09	12330	X	11032	-0-	-1298	-0-	10648	3	384	9	N	349	352	1			55
10	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	10855	3	405	9	N	368	181	1			242

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1491	-0-	1491	4993	1313	3	178	9	N	162	137	1	15	8	119
06	0	W	944	-0-	944	5937	1	1	723	3	N	200	207	1			112
							220	9									
07	0	W	253	-0-	253	6190	2	1	131	3	N	109	169	1	6	8	46
							120	9									
08	6190	X	-0-	-0-	-6190	-0-					N	69					115
09	3180	X	325	-0-	-2855	-0-	31	1	136	3	N	144	119	1	5	8	135
							158	9									
10	558	X	370	-0-	-188	-0-	311	1	59	9	N	54	108	1	3	8	78

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235690	X	9304	-0-	-226386	-0-	520	1	8717	3	N	61	178	1			82
							67	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	670	1	7011	3	N	45					127
							50	9									
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	788	1	6007	3	N	39					166
							43	9									
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	608	1	5830	3	N	22					188
							24	9									
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	486	1	5159	3	N	30	59	1			159
							33	9									
10	5766	X	2715	-0-	-3051	-0-	366	1	2331	3	N	16					175
							18	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300600					N	-0-					-0-
06	300600	X	-0-	-0-	-300600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	713	-0-	713	970074	320	1 6 9	387	3	N	5	5	8			42
06	0	W	377	-0-	377	970451	376	1	1	9	N	1	1	8			42
07	970883	X	432	-0-	-970451	-0-	432	1			N	-0-					42
08	5270	X	711	-0-	-4559	-0-	412	1	299	3	N	-0-					42
09	3360	X	624	-0-	-2736	-0-	383	1	241	3	N	-0-					42
10	713	X	402	-0-	-311	-0-	402	1			N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	57254					N	-0-					74
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	54254					N	-0-					74
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	51154					N	-0-					74
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	48054					N	-0-					74
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	45054					N	25	25	5			74
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	41954					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		12398	-0-	12398	187504	380	1 275 9	11743	3	N	250	179	1	17	8	263
06	SHUT IN		14539	-0-	14539	202043	600	1 328 9	13611	3	N	298	355	1	20	8	186
07	SHUT IN		14194	-0-	14194	216237	620	1 288 9	13286	3	N	262	348	1	13	8	87
08	SHUT IN		10751	-0-	10751	226988	620	1 216 9	9915	3	N	196	179	1			104
09	0	W	13650	-0-	13650	240638	600	1 297 9	12753	3	N	270	176	1	21	8	177
10	0	W	14037	-0-	14037	254675	508	1 294 9	13235	3	N	267	174	1	23	8	247

POPE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275786 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7006 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		4457	-0-	4457	74561	446	1 613 9	3398	3	N	557	529	1			196
06	SHUT IN		4660	-0-	4660	79221	345	1 667 9	3648	3	N	606	708	1			94
07	SHUT IN		2683	-0-	2683	81904	207	1 595 9	1881	3	N	541	526	1			109
08	SHUT IN		416	-0-	416	82320	212	1	204	9	N	185	176	1			118
09	SHUT IN		3993	-0-	3993	86313	188	1 425 9	3380	3	N	386	357	1			147
10	SHUT IN		9980	-0-	9980	96293	152	1 465 9	9363	3	N	423	362	1			208

WALTHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275904 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6955 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		3720	-0-	3720	52793	228	1 572 9	2920	3	N	520	357	1			315
06	14B2 EXT		3412	-0-	3412	56205	271	1 454 9	2687	3	N	413	526	1			202
07	14B2 EXT		3765	-0-	3765	59970	273	1 514 9	2978	3	N	467	524	1			145
08	14B2 EXT		2699	-0-	2699	62669	288	1 352 9	2059	3	N	320	345	1			120
09	14B2 EXT		4376	-0-	4376	67045	274	1 473 9	3629	3	N	430	357	1	1	8	192
10	14B2 EXT		4530	-0-	4530	71575	285	1 455 9	3790	3	N	414	534	1	1	8	71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15479	-0-	15479	104788	475 1217	1 9	13787	3	N	1106	1063	1	3	8	153
06	T. A.		14383	-0-	14383	119171	459 824	1 9	13100	3	N	749	872	1			30
07	T. A.		10208	-0-	10208	129379	469 704	1 9	9035	3	N	640	521	1	1	8	148
08	T. A.		12867	-0-	12867	142246	482 825	1 9	11560	3	N	750	695	1			203
09	0	W	10294	-0-	10294	152540	469 637	1 9	9188	3	N	579	527	1			255
10	0	W	9729	-0-	9729	162269	451 642	1 9	8636	3	N	584	540	1			299

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18511	-0-	18511	165641	501 1405	1 9	16605	3	N	1277	1230	1	2	8	155
06	T. A.		16512	-0-	16512	182153	476 1163	1 9	14873	3	N	1057	1049	1			163
07	T. A.		16122	-0-	16122	198275	497 1166	1 9	14459	3	N	1060	1063	1	1	8	159
08	T. A.		13165	-0-	13165	211440	482 1062	1 9	11621	3	N	965	890	1			234
09	0	W	9712	-0-	9712	221152	462 873	1 9	8377	3	N	794	710	1			318
10	0	W	9087	-0-	9087	230239	449 901	1 9	7737	3	N	819	889	1			248

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10746	-0-	10746	121666	479 821	1 9	9446	3	N	746	711	1	3	8	158
06	T. A.		8367	-0-	8367	130033	475 704	1 9	7188	3	N	640	702	1			96
07	T. A.		6853	-0-	6853	136886	491 656	1 9	5706	3	N	596	530	1	1	8	161
08	T. A.		12973	-0-	12973	149859	490 707	1 9	11776	3	N	643	695	1			109
09	0	W	10740	-0-	10740	160599	454 611	1 9	9675	3	N	555	175	1	1	8	488
10	0	W	10965	-0-	10965	171564	439 591	1 9	9935	3	N	537	877	1	1	8	147

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117897	X	4309	-0-	-113588	-0-	386 927	1 9	2996	3	N	843	894	1			80
06	19290	X	1326	-0-	-17964	-0-	296 572	1 9	458	3	N	520	355	1			245
07	19933	X	2619	-0-	-17314	-0-	220 637	1 9	1762	3	N	579	708	1			116
08	19933	X	2283	-0-	-17650	-0-	215 618	1 9	1450	3	N	562	531	1			147
09	10890	X	3917	-0-	-6973	-0-	222 586	1 9	3109	3	N	533	531	1			149
10	4309	X	2085	-0-	-2224	-0-	187 396	1 9	1502	3	N	360	357	1			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7035 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		10649	-0-	10649	53966	468 1626	1 9	8555	3	N	1478	1518	1	17	8	293
06	SHUT IN		11519	-0-	11519	65485	500 1412	1 9	9607	3	N	1284	1325	1			252
07	SHUT IN		13613	-0-	13613	79098	527 1355	1 9	11731	3	N	1232	1297	1	8	8	179
08	SHUT IN		9004	-0-	9004	88102	478 1080	1 9	7446	3	N	982	944	1			217
09	0	W	9799	-0-	9799	97901	517 1032	1 9	8250	3	N	938	936	1	5	8	214
10	0	W	8387	-0-	8387	106288	548 893	1 9	6946	3	N	812	940	1	5	8	81

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9120	-0-	9120	92391	297 724	1 9	8099	3	N	658	748	1	7	8	105
06	SHUT IN		8656	-0-	8656	101047	251 554	1 9	7851	3	N	504	561	1			48
07	SHUT IN		8054	-0-	8054	109101	310 505	1 9	7239	3	N	459	360	1	3	8	144
08	SHUT IN		8341	-0-	8341	117442	359 440	1 9	7542	3	N	400	357	1			187
09	0	W	9641	-0-	9641	127083	293 410	1 9	8938	3	N	373	360	1	2	8	198
10	0	W	10368	-0-	10368	137451	288 354	1 9	9726	3	N	322	373	1	2	8	145

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	50915					N	-0-					142
06	51075	X	160	-0-	-50915	-0-	160	1			N	-0-					142
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					142
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					142
10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-					142

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5149	-0-	5149	459509	374 44	1 9	4731	3	N	40					111
06	0	W	3038	-0-	3038	462547	229 22	1 9	2787	3	N	20					131
07	0	W	8123	-0-	8123	470670	179 22	1 9	7922	3	N	20					151
08	0	W	8446	-0-	8446	479116	142 51	1 9	8253	3	N	46					197
09	0	W	7274	-0-	7274	486390	167 35	1 9	7072	3	N	32	171	1			58
*10	493624	X	7234	-0-	-486390	-0-	203 34	1 9	6997	3	N	31					89

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	751	-0-	751	215145	661	3	90	9	N	82					223
06	0	W	730	-0-	730	215875	647	3	83	9	N	75	163	1			135
07	216606	X	731	-0-	-215875	-0-	652	3	79	9	N	72					207
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	563	3	64	9	N	58	161	1			104
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	598	3	99	9	N	90					194
*10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	610	3	76	9	N	69	169	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1489	-0-	1489	42387	1372	3	117	9	N	106	170	1	1	8	76
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42387					N	2	1	8			77
07	42811	X	424	-0-	-42387	-0-	247	3	177	9	N	161	173	1	1	8	64
08	1488	X	275	-0-	-1213	-0-	166	3	109	9	N	99	1	8			162
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	65	167	1	1	8	59
10	1488	X	351	-0-	-1137	-0-	304	3	47	9	N	43					102

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

05	14B2 EXT	2680	-0-	2680	33873	499	1	1817	3	N	331	354	1	1	8	77
						364	9									
06	14B2 EXT	1305	-0-	1305	35178	495	1	546	3	N	240	174	1			143
						264	9									
07	14B2 EXT	698	-0-	698	35876	527	1	171	9	N	155	179	1			119
08	14B2 EXT	697	-0-	697	36573	565	1	132	9	N	120	180	1			59
09	40458	X	3885	-0-	-36573	-0-	527	1	2914	3	N	404	361	1			102
							444	9									
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	537	1	3053	3	N	295	180	1			217
							325	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

05	SHUT IN	1283	-0-	1283	52385	64	1	1114	3	N	95						278
						105	9										
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	52385					N	-0-						278
07	SHUT IN	179	-0-	179	52564	9	1	79	3	N	83	296	1				65
						91	9										
08	SHUT IN	5607	-0-	5607	58171	142	1	4281	3	N	1076	1013	1				128
						1184	9										
09	0	W	3444	-0-	3444	61615	284	1	2689	3	N	428	343	1	2	8	211
							471	9									
10	0	W	4709	-0-	4709	66324	291	1	4016	3	N	365	347	1	1	8	228
							402	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

05	0	W	10160	-0-	10160	338200	9769	3	391	9	N	355	329	1	1	8	208
06	0	W	9647	-0-	9647	347847	9278	3	369	9	N	335	337	1			206
07	0	W	10124	-0-	10124	357971	9771	3	353	9	N	321	344	1	1	8	182
08	367835	X	9864	-0-	-357971	-0-	9535	3	329	9	N	299	336	1	1	8	144
09	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9473	3	300	9	N	273	167	1	1	8	249
*10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10171	3	321	9	N	292	341	1			200

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

05	25916	X	11834	-0-	-14082	-0-	11712	3	122	9	N	111	170	1			168
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12208	3	114	9	N	104	173	1			99
07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11907	3	91	9	N	83					182
08	11842	X	11669	-0-	-173	-0-	11570	3	99	9	N	90	167	1			105
09	12870	X	11377	-0-	-1493	-0-	11285	3	92	9	N	84					189
10	12741	X	11576	-0-	-1165	-0-	11458	3	118	9	N	107	173	1			123

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

05	5766	X	1463	-0-	-4303	-0-	1298	3	165	9	N	150	173	1			143
06	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1228	3	195	9	N	177	169	1			151
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1205	3	179	9	N	163					314
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1097	3	132	9	N	120	337	1			97
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1030	3	143	9	N	130					227
10	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	982	3	111	9	N	101	164	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6932 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		692	-0-	692	59391	46 266	1 9	380	3	N	242	169	1			307
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	59391					N	-0-					307
07	SHUT IN		46	-0-	46	59437	9 23	1 9	14	3	N	21	315	1			13
08	SHUT IN		6047	-0-	6047	65484	165 1880	1 9	4002	3	N	1709	1360	1			362
09	69876	X	4392	-0-	-65484	-0-	331 796	1 9	3265	3	N	724	690	1	2	8	394
*10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	339 809	1 9	4120	3	N	735	866	1	1	8	262

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1778	-0-	1778	70711	27 112	1 9	1639	3	N	102	174	1			125
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	70711					N	-0-					125
07	SHUT IN		22	-0-	22	70733	10	1	12	9	N	11	123	1			13
08	SHUT IN		4469	-0-	4469	75202	155 716	1 9	3598	3	N	651	511	1			153
09	0	W	5016	-0-	5016	80218	300 351	1 9	4365	3	N	319	338	1	1	8	133
10	0	W	3724	-0-	3724	83942	315 264	1 9	3145	3	N	240	178	1	1	8	194

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	496	-0-	496	31393	96 92	1 9	308	3	N	84	172	1			101
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	31393					N	-0-					101
07	0	Z	83	-0-	83	31476	9	1	74	9	N	67	70	1			98
08	0	Z	4669	-0-	4669	36145	146 1010	1 9	3513	3	N	918	863	1			153
09	0	Z	3023	-0-	3023	39168	286 373	1 9	2364	3	N	339	341	1	1	8	150
10	0	Z	4296	-0-	4296	43464	291 338	1 9	3667	3	N	307	347	1	1	8	109

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2101	-0-	2101	327911	2020	3	81	9	N	74	173	1			38
06	0	W	1838	-0-	1838	329749	1735	3	103	9	N	94					132
07	0	W	1773	-0-	1773	331522	1753	3	20	9	N	18					150
08	0	W	2126	-0-	2126	333648	2021	3	105	9	N	95	170	1			75
09	335650	X	2002	-0-	-333648	-0-	1895	3	107	9	N	97					172
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	171	1			90

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	444	-0-	444	217817	444	3			N	-0-					19
06	0	W	315	-0-	315	218132	315	3			N	-0-					19
07	218135	X	3	-0-	-218132	-0-	3	3			N	-0-					19
08	434	X	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					19
09	420	X	125	-0-	-295	-0-	125	3			N	-0-					19
10	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12731	-0-	12731	269246	12675	3	56	9	N	51	1	8			179
06	0	W	11863	-0-	11863	281109	11813	3	50	9	N	45	174	1	1	8	50
07	0	W	11968	-0-	11968	293077	11923	3	45	9	N	41	1	8			90
08	305025	X	11948	-0-	-293077	-0-	11911	3	37	9	N	34					124
09	12494	X	11264	-0-	-1230	-0-	11236	3	28	9	N	25	1	8			148
10	12245	X	11108	-0-	-1137	-0-	11071	3	37	9	N	34	1	8			181

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6044	-0-	6044	359556	5950	3	94	9	N	85					209
06	0	W	5037	-0-	5037	364593	4971	3	66	9	N	60	177	1			92
07	0	W	3074	-0-	3074	367667	3027	3	47	9	N	43					135
08	370661	X	2994	-0-	-367667	-0-	6	1	2926	3	N	56					191
							62	9									
09	5910	X	5013	-0-	-897	-0-	4930	3	83	9	N	75	170	1			96
10	6045	X	5954	-0-	-91	-0-	5877	3	77	9	N	70					166

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	880	-0-	880	73995	779	3	101	9	N	92	167	1	2	8	80
06	0	W	401	-0-	401	74396	346	3	55	9	N	50	1	8			129
07	0	W	181	-0-	181	74577	126	3	55	9	N	50	2	8			177
08	74577	X	-0-	-0-	-74577	-0-					N	-0-					177
09	840	X	106	-0-	-734	-0-	84	3	22	9	N	20	2	8			195
*10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	977	3	212	9	N	193	338	1			50

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2541	-0-	2541	346973	2533	3	8	9	N	7					69
06	0	W	1449	-0-	1449	348422	1445	3	4	9	N	4					73
07	0	W	2063	-0-	2063	350485	2063	3			N	-0-					73
08	352048	X	1563	-0-	-350485	-0-	1563	3			N	-0-					73
09	2880	X	1579	-0-	-1301	-0-	1579	3			N	-0-					73
10	1984	X	1597	-0-	-387	-0-	1597	3			N	-0-					73

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	67673					N	-0-					-0-
07	0	W	5	-0-	5	67678	5	3			N	-0-					-0-
08	0	W	5	-0-	5	67683	5	3			N	-0-					-0-
09	67683	X	-0-	-0-	-67683	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2015	-0-	2015	248884	2004	3	11	9	N	10	4	8			103
06	0	W	1123	-0-	1123	250007	1117	3	6	9	N	5	3	8			105
07	0	W	-0-	-0-	-0-	250007					N	-0-					105
08	250811	X	804	-0-	-250007	-0-	804	3			N	-0-					105
09	3690	X	1860	-0-	-1830	-0-	1851	3	9	9	N	8	7	8			106
10	2015	X	1683	-0-	-332	-0-	1675	3	8	9	N	7	7	8			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3208	-0-	3208	474813	508	1	2631	3	N	63	1	8			137
							69	9									
06	0	W	3389	-0-	3389	478202	556	1	2769	3	N	58	175	1			20
							64	9									
07	0	W	3876	-0-	3876	482078	644	1	3166	3	N	60	1	8			79
							66	9									
08	486202	X	4124	-0-	-482078	-0-	394	1	3666	3	N	58	1	8			136
							64	9									
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	302	1	4032	3	N	59	1	8			194
							65	9									
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	312	1	3592	3	N	52	175	1			71
							57	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4183	-0-	4183	493999	587	1	3565	3	N	28	1	8			152
							31	9									
06	0	W	241	-0-	241	494240	237	1	4	9	N	4	1	8			155
07	0	W	5011	-0-	5011	499251	44	1	4921	3	N	42	70	1	1	8	126
							46	9									
08	504104	X	4853	-0-	-499251	-0-	4819	3	34	9	N	31	1	8			156
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	34	1	2728	3	N	24					180
							26	9									
10	5022	X	3593	-0-	-1429	-0-	41	1	3513	3	N	35					215
							39	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	298	-0-	298	204132	298	3			N	-0-					-0-
06	0	W	473	-0-	473	204605	473	3			N	-0-					-0-
07	0	W	244	-0-	244	204849	244	3			N	-0-					-0-
08	0	W	48	-0-	48	204897	48	3			N	-0-					-0-
09	0	W	190	-0-	190	205087	190	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	162	-0-	-2938	202149	162	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	496	1	13107	3	N	270	182	1			171
							297	9									
06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	527	1	11047	3	N	233	368	1			36
							256	9									
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	508	1	9628	3	N	219	175	1			80
							241	9									
08	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	516	1	13086	3	N	210	181	1			109
							231	9									
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	524	1	13907	3	N	194	183	1	1	8	119
							213	9									
*10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	509	1	12316	3	N	180	187	1	1	8	111
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	10322	-0-	-7999	-0-	10131	3	191	9	N	174	174	1			102
06	17730	X	11993	-0-	-5737	-0-	11809	3	184	9	N	167	180	1			89
07	18321	X	12483	-0-	-5838	-0-	12305	3	178	9	N	162	184	1			67
08	15624	X	12392	-0-	-3232	-0-	12227	3	165	9	N	150					217
09	12930	X	11747	-0-	-1183	-0-	11605	3	142	9	N	129	181	1	1	8	164
10	12493	X	11703	-0-	-790	-0-	11567	3	136	9	N	124	183	1	1	8	104

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

05	0	W	12058	-0-	12058	169272	117	1	11739	3	N	184					223
							202	9									
06	0	W	11954	-0-	11954	181226	72	1	11706	3	N	160	187	1			196
							176	9									
07	0	W	12484	-0-	12484	193710	112	1	12194	3	N	162	186	1			172
							178	9									
08	0	W	12409	-0-	12409	206119	87	1	12167	3	N	141	177	1			136
							155	9									
09	0	W	10801	-0-	10801	216920	71	1	10601	3	N	117	178	1			75
							129	9									
*10	228634	X	11714	-0-	-216920	-0-	85	1	11497	3	N	120					195
							132	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

05	19716	X	15769	-0-	-3947	-0-	284	1	15146	3	N	308	357	1			107
							339	9									
06	19080	X	16173	-0-	-2907	-0-	37	1	15826	3	N	282	179	1			210
							310	9									
07	19716	X	17114	-0-	-2602	-0-	16752	3	362	9	N	329	352	1	1	8	186
08	19716	X	16765	-0-	-2951	-0-	16470	3	295	9	N	268	357	1	1	8	96
09	17704	X	15078	-0-	-2626	-0-	14786	3	292	9	N	265	178	1			183
10	17050	X	15541	-0-	-1509	-0-	15267	3	274	9	N	249	357	1			75

SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

05	0	W	6528	-0-	6528	644909	548	1	5974	3	N	5	92	1			26
							6	9									
06	0	W	6034	-0-	6034	650943	560	1	5460	3	N	13					40
							14	9									
07	0	W	6389	-0-	6389	657332	665	1	5705	3	N	17					57
							19	9									
08	661076	X	3744	-0-	-657332	-0-	599	1	3132	3	N	12					69
							13	9									
09	6330	X	3587	-0-	-2743	-0-	745	1	2839	3	N	3					72
							3	9									
10	6541	X	2588	-0-	-3953	-0-	723	1	1851	3	N	13					85
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1722	-0-	1722	752056	897	1	795	3	N	27					44
							30	9									
06	0	W	1912	-0-	1912	753968	872	1	1032	3	N	7					51
							8	9									
07	0	W	1183	-0-	1183	755151	829	1	353	3	N	1					52
							1	9									
08	756873	X	1722	-0-	-755151	-0-	893	1	826	3	N	3					55
							3	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	868	1	2542	3	N	2					57
							2	9									
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	895	1	1825	3	N	-0-	39	1			17

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

05	0	W	1501	-0-	1501	324370	884	1	617	3	N	-0-					73
06	0	W	1111	-0-	1111	325481	865	1	245	3	N	1					74
							1	9									
07	0	W	810	-0-	810	326291	810	1			N	-0-					74
08	327677	X	1386	-0-	-326291	-0-	883	1	503	3	N	-0-					74
09	1530	X	1147	-0-	-383	-0-	871	1	276	3	N	-0-					74
10	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	895	1	224	3	N	1	7	1			68
							1	9									

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

05	SHUT IN		6938	-0-	6938	74097	295	1	4822	3	N	1655	1548	1			321
							1821	9									
06	SHUT IN		5671	-0-	5671	79768	236	1	4161	3	N	1158	1368	1			111
							1274	9									
07	SHUT IN		1084	-0-	1084	80852	270	1	117	3	N	634	520	1			225
							697	9									
08	SHUT IN		1606	-0-	1606	82458	283	1	613	3	N	645	678	1			192
							710	9									
09	0	W	5586	-0-	5586	88044	272	1	4630	3	N	622	689	1	1	8	124
							684	9									
10	0	W	9148	-0-	9148	97192	286	1	7910	3	N	865	674	1	1	8	314
							952	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277168 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7105 - 11331

05	SHUT IN		7989	-0-	7989	48628	284	1	6438	3	N	1152	1204	1			206
							1267	9									
06	SHUT IN		6583	-0-	6583	55211	274	1	5229	3	N	982	1024	1			164
							1080	9									
07	SHUT IN		5475	-0-	5475	60686	280	1	4273	3	N	838	678	1			324
							922	9									
08	SHUT IN		7517	-0-	7517	68203	268	1	6354	3	N	814	1018	1			120
							895	9									
09	0	W	6013	-0-	6013	74216	316	1	4981	3	N	651	682	1	2	8	87
							716	9									
10	0	W	10093	-0-	10093	84309	393	1	8740	3	N	873	675	1	2	8	283
							960	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6945	-0-	6945	830712		334	1	6517	3	N	85					146
								94	9									
06	0	W	6745	-0-	6745	837457		348	1	6307	3	N	82	171	1			57
								90	9									
07	0	W	7172	-0-	7172	844629		361	1	6675	3	N	124					181
								136	9									
08	0	W	7307	-0-	7307	851936		350	1	6907	3	N	45	170	1			56
								50	9									
09	858386	X	6450	-0-	-851936	-0-		330	1	6058	3	N	56					112
								62	9									
10	7099	X	6752	-0-	-347	-0-		320	1	6362	3	N	64					176
								70	9									

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8189	-0-	8189	629217		8164	3	25	9	N	23					158
06	0	W	7365	-0-	7365	636582		7344	3	21	9	N	19	99	1			78
07	0	W	4389	-0-	4389	640971		4372	3	17	9	N	15					70
08	0	W	4281	-0-	4281	645252		4257	3	24	9	N	22					92
09	650103	X	4851	-0-	-645252	-0-		4823	3	28	9	N	25	86	1			31
*10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-		5413	3	17	9	N	15					46

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		7928	-0-	7928	62799		240	1	6578	3	N	1009	1049	1			147
								1110	9									
06	SHUT IN		6988	-0-	6988	69787		248	1	5812	3	N	844	866	1			125
								928	9									
07	SHUT IN		5372	-0-	5372	75159		274	1	4274	3	N	749	694	1			180
								824	9									
08	SHUT IN		7642	-0-	7642	82801		292	1	6686	3	N	604	694	1			90
								664	9									
09	SHUT IN		5912	-0-	5912	88713		240	1	4858	3	N	740	695	1	1	8	134
								814	9									
10	SHUT IN		9455	-0-	9455	98168		237	1	8439	3	N	708	685	1	1	8	156
								779	9									

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3354	-0-	3354	631037		382	1	2955	3	N	15	2	8			94
								17	9									
06	0	W	3357	-0-	3357	634394		388	1	2958	3	N	10	1	8			103
								11	9									
07	0	W	2874	-0-	2874	637268		413	1	2451	3	N	9					112
								10	9									
08	0	W	3197	-0-	3197	640465		395	1	2773	3	N	26	101	1			37
								29	9									
09	643791	X	3326	-0-	-640465	-0-		383	1	2926	3	N	15					52
								17	9									
10	3472	X	3389	-0-	-83	-0-		418	1	2964	3	N	6					58
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W		8880	-0-	8880	1175015	418	1	8387	3	N	68					126
								75	9									
06	0	W		9517	-0-	9517	1184532	394	1	9059	3	N	58	86	1			98
								64	9									
07	0	W		8723	-0-	8723	1193255	424	1	8246	3	N	48	96	1			50
								53	9									
08	0	W		9959	-0-	9959	1203214	419	1	9506	3	N	31					81
								34	9									
09	1212485	X		9271	-0-	-1203214	-0-	388	1	8844	3	N	35					116
								39	9									
*10	7247	X		7247	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	3	N	37	112	1			41
								41	9									

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

05	0	W		-0-	-0-	-0-	258127					N	35					97
06	0	W		-0-	-0-	-0-	258127					N	50	108	1			39
07	0	W		-0-	-0-	-0-	258127					N	29					68
08	0	W		-0-	-0-	-0-	258127					N	23					91
09	258127	X		-0-	-0-	-258127	-0-					N	-0-					91
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			22

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

05	0	W		3280	-0-	3280	475445	3274	3	6	9	N	5					81
06	0	W		3050	-0-	3050	478495	3046	3	4	9	N	4	62	1			23
07	0	W		3484	-0-	3484	481979	3470	3	14	9	N	13					37
08	0	W		3093	-0-	3093	485072	3083	3	10	9	N	9					46
09	486942	X		1870	-0-	-485072	-0-	1869	3	1	9	N	1					47
10	3472	X		3056	-0-	-416	-0-	3044	3	12	9	N	11					58

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

05	0	W		562	-0-	562	104299	511	1	49	3	N	2					5
								2	9									
06	0	W		497	-0-	497	104796	497	1			N	-0-					5
07	0	W		507	-0-	507	105303	507	1			N	-0-					5
08	0	W		507	-0-	507	105810	507	1			N	-0-					5
09	106304	X		494	-0-	-105810	-0-	494	1			N	-0-					5
*10	595	X		595	-0-	-0-	-0-	504	1	91	3	N	-0-					5

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

05	0	W		776	-0-	776	419322	776	1			N	-0-					70
06	0	W		799	-0-	799	420121	799	1			N	-0-					70
07	0	W		813	-0-	813	420934	813	1			N	-0-					71
08	0	W		747	-0-	747	421681	747	1			N	-0-					71
09	422426	X		745	-0-	-421681	-0-	745	1			N	-0-					71
10	837	X		790	-0-	-47	-0-	790	1			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5578	-0-	5578	822812	427	1	5149	3	N	2					8
							2	9									
06	0	W	5763	-0-	5763	828575	402	1	5361	3	N	-0-					8
07	0	W	5469	-0-	5469	834044	419	1	5050	3	N	-0-					8
08	0	W	5337	-0-	5337	839381	422	1	4915	3	N	-0-					8
09	844555	X	5174	-0-	-839381	-0-	404	1	4770	3	N	-0-					8
10	5952	X	5589	-0-	-363	-0-	411	1	5178	3	N	-0-					8

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	624	-0-	624	1039936	620	1	4	9	N	4	4	8			33
06	0	W	329	-0-	329	1040265	328	1	1	9	N	1	1	8			33
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1040265					N	-0-					33
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1040265					N	-0-					33
09	1040265	X	-0-	-0-	-1040265	-0-					N	-0-					33
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41572					N	-0-					32
06	0	W	457	-0-	457	42029	456	1	1	9	N	1	1	1			32
07	0	W	558	-0-	558	42587	558	1			N	-0-					31
08	0	W	619	-0-	619	43206	619	1			N	-0-					31
09	43804	X	598	-0-	-43206	-0-	598	1			N	-0-					31
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	494	-0-	494	143345	490	1	4	9	N	4	4	8			26
06	0	W	434	-0-	434	143779	433	1	1	9	N	1	1	8			26
07	0	W	415	-0-	415	144194	415	1			N	-0-					23
08	0	W	427	-0-	427	144621	427	1			N	-0-					23
09	145061	X	440	-0-	-144621	-0-	440	1			N	-0-					23
10	496	X	440	-0-	-56	-0-	440	1			N	-0-					23

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3472	-0-	3472	736046	335	1	3125	3	N	11	3	8			81
							12	9									
06	0	W	3871	-0-	3871	739917	299	1	3565	3	N	6	1	8			86
							7	9									
07	0	W	3332	-0-	3332	743249	299	1	3027	3	N	5					92
							6	9									
08	0	W	3717	-0-	3717	746966	293	1	3415	3	N	8					100
							9	9									
09	750513	X	3547	-0-	-746966	-0-	284	1	3255	3	N	7					107
							8	9									
10	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	289	1	3446	3	N	2					109
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10025	-0-		10025	1003429	708	1	9300	3	N	15	3	8			157
								17	9									
06	0	W	10075	-0-		10075	1013504	641	1	9399	3	N	32	141	1	1	8	47
								35	9									
07	0	W	9887	-0-		9887	1023391	675	1	9187	3	N	23					71
								25	9									
08	0	W	8692	-0-		8692	1032083	694	1	7975	3	N	21					92
								23	9									
09	1040873	X	8790	-0-		-1032083	-0-	689	1	8083	3	N	16	66	1			42
								18	9									
10	10013	X	9719	-0-		-294	-0-	692	1	9016	3	N	10					52
								11	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

05	12896	X	11286	-0-		-1610	-0-	527	1	10210	3	N	499	529	1			151
								549	9									
06	12480	X	9499	-0-		-2981	-0-	162	1	8898	3	N	399	353	1			197
								439	9									
07	12896	X	9543	-0-		-3353	-0-	412	1	8704	3	N	388	530	1			55
								427	9									
08	12896	X	9342	-0-		-3554	-0-	398	1	8505	3	N	399	358	1			96
								439	9									
09	10920	X	8636	-0-		-2284	-0-	362	1	7905	3	N	335	351	1			80
								369	9									
10	11284	X	8560	-0-		-2724	-0-	337	1	7873	3	N	318	360	1	1	8	37
								350	9									

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

05	0	W	9637	-0-		9637	661632	620	1	8911	3	N	96	178	1			49
								106	9									
06	0	W	8765	-0-		8765	670397	579	1	8078	3	N	98					147
								108	9									
07	0	W	9801	-0-		9801	680198	618	1	9072	3	N	101	178	1			70
								111	9									
08	0	W	10166	-0-		10166	690364	120	1	9948	3	N	89					159
								98	9									
09	0	W	9841	-0-		9841	700205	534	1	9212	3	N	86	178	1			67
								95	9									
10	0	W	14877	-0-		14877	715082	14745	3	132	9	N	120					187

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

05	0	W	10126	-0-		10126	254605	9979	3	147	9	N	134	178	1	2	8	138
06	0	W	4876	-0-		4876	259481	4791	3	85	9	N	77	170	1	1	8	44
07	0	W	461	-0-		461	259942	418	1	43	9	N	39	16	8			104
08	0	W	1558	-0-		1558	261500	588	1	812	3	N	144	174	1			74
								158	9									
09	0	W	4519	-0-		4519	266019	669	1	3564	3	N	260	168	1	16	8	150
								286	9									
10	0	W	5367	-0-		5367	271386	613	1	4542	3	N	193	169	1	11	8	163
								212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12493	-0-	12493	288209	12077	3	416	9	N	378	519	1	2	8	86
06	0	W	9008	-0-	9008	297217	8742	3	266	9	N	242	174	1	1	8	153
07	0	W	3445	-0-	3445	300662	472	1	2795	3	N	162	169	1	12	8	138
							178	9									
08	0	W	8038	-0-	8038	308700	652	1	6992	3	N	358	344	1			152
							394	9									
09	0	W	12316	-0-	12316	321016	39	1	11856	3	N	383	339	1	10	8	186
							421	9									
10	0	W	13459	-0-	13459	334475	13078	3	381	9	N	346	343	1	5	8	184

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

05	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	541	1	10622	3	N	580	540	1			224
							638	9									
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	171	1	8827	3	N	404	534	1			94
							444	9									
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	420	1	7127	3	N	319	351	1			62
							351	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	436	1	5250	3	N	222	174	1			110
							244	9									
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	447	1	8851	3	N	506	539	1			77
							557	9									
*10	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	500	1	7540	3	N	380	363	1			94
							418	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

05	0	W	7084	-0-	7084	566781	7047	3	37	9	N	34	1	8			138
06	0	W	7237	-0-	7237	574018	7184	3	53	9	N	48	2	8			184
07	0	W	7601	-0-	7601	581619	7559	3	42	9	N	38	170	1	1	8	51
08	0	W	7388	-0-	7388	589007	7343	3	45	9	N	41					92
09	0	W	7382	-0-	7382	596389	7330	3	52	9	N	47	2	8			137
10	0	W	7472	-0-	7472	603861	7430	3	42	9	N	38	2	8			173

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

05	0	W	7922	-0-	7922	697789	73	1	7749	3	N	91					141
							100	9									
06	0	W	11213	-0-	11213	709002	11068	3	145	9	N	132	176	1			97
07	0	W	10801	-0-	10801	719803	10633	3	168	9	N	153	178	1			72
08	0	W	10533	-0-	10533	730336	10408	3	125	9	N	114					186
09	0	W	10023	-0-	10023	740359	9925	3	98	9	N	89	178	1			97
10	0	W	10011	-0-	10011	750370	9902	3	109	9	N	99					196

SCALING RANCH WELL #: 1H RRCID -> 277403 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5922 - 9253

05	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10639					N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

05	0	W	10258	-0-	10258	211867	10164	3	94	9	N	85	2	8			192
06	0	W	9864	-0-	9864	221731	9781	3	83	9	N	75	178	1	2	8	87
07	0	W	10103	-0-	10103	231834	10044	3	59	9	N	54	1	8			140
08	0	W	10506	-0-	10506	242340	10430	3	76	9	N	69					209
09	0	W	9664	-0-	9664	252004	9602	3	62	9	N	56	178	1	2	8	85
10	0	W	9537	-0-	9537	261541	9467	3	70	9	N	64	3	8			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7693	-0-	7693	202508	7627	3	66	9	N	60	175	1			36
06	0	W	8090	-0-	8090	210598	7967	3	123	9	N	112					148
07	0	W	7395	-0-	7395	217993	7327	3	68	9	N	62	177	1			34
08	0	W	5517	-0-	5517	223510	5434	3	83	9	N	75					109
09	0	W	7165	-0-	7165	230675	85	1	6955	3	N	114	171	1	5	8	47
							125	9									
10	0	W	7191	-0-	7191	237866	93	1	6999	3	N	90	5	8			132
							99	9									
05	22196	X	18372	-0-	-3824	-0-	18346	3	26	9	N	24	177	1			39
06	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17137	3	374	9	N	340	178	1			201
07	22196	X	16935	-0-	-5261	-0-	16695	3	240	9	N	218	357	1			62
08	22196	X	16023	-0-	-6173	-0-	15869	3	154	9	N	140	180	1			22
09	19110	X	15061	-0-	-4049	-0-	14933	3	128	9	N	116					138
10	18383	X	14183	-0-	-4200	-0-	14044	3	139	9	N	126	177	1			87

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-					-0-

DAN WELL #: 1 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	98	-0-	98	130051	98	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	130051					N	-0-					-0-
07	0	W	19	-0-	19	130070	19	3			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	287	-0-	287	67599	287	3			N	-0-					15
06	0	W	254	-0-	254	67853	254	3			N	-0-					15
07	0	W	313	-0-	313	68166	313	3			N	-0-					15
08	0	W	279	-0-	279	68445	279	3			N	-0-					15
09	0	W	272	-0-	272	68717	272	3			N	-0-					-0-
10	0	W	262	-0-	262	68979	262	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14705	-0-	14705	420008	218	1	14378	3	N	99	156	1	1	8	75
							109	9									
06	0	W	10162	-0-	10162	430170	196	1	9910	3	N	51					126
							56	9									
07	0	W	12589	-0-	12589	442759	245	1	12263	3	N	74	165	1	1	8	34
							81	9									
08	0	W	17102	-0-	17102	459861	7	1	16977	3	N	107	1	8			140
							118	9									
09	0	W	15773	-0-	15773	475634	15656	3	117	9	N	106	162	1	1	8	83
*10	491246	X	15612	-0-	-475634	-0-	15451	3	161	9	N	146	170	1			59

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	20377	3	405	9	N	368	360	1			185
06	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	18207	3	356	9	N	324	352	1			157
07	17701	X	17640	-0-	-61	-0-	17281	3	359	9	N	326	350	1			133
08	17701	X	17483	-0-	-218	-0-	17102	3	381	9	N	346	353	1	1	8	125
09	17130	X	15919	-0-	-1211	-0-	15598	3	321	9	N	292	350	1			67
10	17701	X	16265	-0-	-1436	-0-	15902	3	363	9	N	330	179	1			218

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

05	40114	X	5047	-0-	-35067	-0-	1378	1	3580	3	N	81					135
							89	9									
06	38820	X	7958	-0-	-30862	-0-	898	1	6903	3	N	143	177	1			101
							157	9									
07	40114	X	8964	-0-	-31150	-0-	1066	1	7634	3	N	240	177	1			164
							264	9									
08	40114	X	7262	-0-	-32852	-0-	1353	1	5748	3	N	146	176	1			134
							161	9									
09	38820	X	6555	-0-	-32265	-0-	1740	1	4657	3	N	144	177	1			101
							158	9									
10	40114	X	5413	-0-	-34701	-0-	899	1	4351	3	N	148	181	1			68
							163	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

05	25606	X	1962	-0-	-23644	-0-	1871	3	91	9	N	83	181	1	1	8	70
06	24780	X	1873	-0-	-22907	-0-	1785	3	88	9	N	80	1	8			149
07	25606	X	1960	-0-	-23646	-0-	1885	3	75	9	N	68	1	8			216
08	25606	X	1766	-0-	-23840	-0-	1692	3	74	9	N	67	176	1			107
09	24780	X	1521	-0-	-23259	-0-	1456	3	65	9	N	59					166
10	25606	X	1088	-0-	-24518	-0-	1063	3	25	9	N	23					189

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

05	0	W	3363	-0-	3363	742725	438	1	2900	3	N	23	1	8			147
							25	9									
06	0	W	6269	-0-	6269	748994	578	1	5623	3	N	62	179	1	1	8	29
							68	9									
07	0	W	5974	-0-	5974	754968	584	1	5339	3	N	46	2	8			73
							51	9									
08	0	W	5825	-0-	5825	760793	5782	3	43	9	N	39	2	8			110
09	0	W	6572	-0-	6572	767365	520	1	5998	3	N	49	2	8			157
							54	9									
10	0	W	6434	-0-	6434	773799	579	1	5813	3	N	38					195
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	1258	-0-	-6616	-0-	104	1	1148	3	N	5	1	8			29
							6	9									
06	7620	X	73	-0-	-7547	-0-	73	1			N	-0-					29
07	7874	X	2367	-0-	-5507	-0-	578	1	1758	3	N	28	4	8			53
							31	9									
08	7874	X	3956	-0-	-3918	-0-	638	1	3285	3	N	30					83
							33	9									
09	7620	X	5677	-0-	-1943	-0-	620	1	5023	3	N	31	2	8			112
							34	9									
10	7874	X	6257	-0-	-1617	-0-	606	1	5604	3	N	43	2	8			153
							47	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					65
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					65

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

05	6417	X	14	-0-	-6403	-0-	14	3			N	-0-					92
06	6210	X	9	-0-	-6201	-0-	9	3			N	-0-					92
07	6417	X	7	-0-	-6410	-0-	7	3			N	-0-					92
08	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-					92
09	6210	X	7	-0-	-6203	-0-	7	3			N	-0-					92
10	6417	X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-	92	1			-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			114
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			13
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	114	1	7359	3	N	161	178	1			154
							177	9									
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10064	3	157	9	N	143	177	1			120
07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	38	1	9714	3	N	148	178	1			90
							163	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9400	3	149	9	N	135	174	1			51
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9062	3	143	9	N	130					181
*10	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10012	3	161	9	N	146	180	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	5817	-0-	-9094	-0-	5755	3	62	9	N	56	181	1			59
06	14430	X	5667	-0-	-8763	-0-	5603	3	64	9	N	58					117
07	14911	X	6003	-0-	-8908	-0-	5941	3	62	9	N	56					173
08	14911	X	3562	-0-	-11349	-0-	3541	3	21	9	N	19	179	1			13
09	14430	X	1892	-0-	-12538	-0-	1885	3	7	9	N	6					19
10	14911	X	1618	-0-	-13293	-0-	41	1	1571	3	N	5					24
							6	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6045	X	634	-0-	-5411	-0-	598	3	36	9	N	33					186
*06	5850	X	543	-0-	-5307	-0-	496	3	47	9	N	43	178	1			51
*07	6045	X	589	-0-	-5456	-0-	541	3	48	9	N	44					95
*08	6045	X	555	-0-	-5490	-0-	498	3	57	9	N	52					147
*09	5850	X	543	-0-	-5307	-0-	489	3	54	9	N	49					196
*10	6045	X	426	-0-	-5619	-0-	396	3	30	9	N	27	174	1			49

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2109	-0-	2109	248411	600	1	1458	3	N	46	160	1	1	8	35
							51	9									
12	0	W	2006	-0-	2006	250417	620	1	1325	3	N	55	1	8			89
							61	9									
01	0	W	2041	-0-	2041	252458	620	1	1382	3	N	35	1	8			123
							39	9									
02	0	W	1812	-0-	1812	254270	559	1	1224	3	N	26	1	8			148
							29	9									
03	0	W	1848	-0-	1848	256118	618	1	1196	3	N	31	1	8			178
							34	9									
04	0	W	2078	-0-	2078	258196	598	1	1433	3	N	43	170	1	1	8	50
							47	9									
05	0	W	1489	-0-	1489	259685	619	1	845	3	N	23	1	8			72
							25	9									
06	0	W	2425	-0-	2425	262110	599	1	1803	3	N	21					93
							23	9									
07	0	W	2797	-0-	2797	264907	596	1	2131	3	N	64	1	8			156
							70	9									
08	0	W	2923	-0-	2923	267830	619	1	2264	3	N	36	168	1			24
							40	9									
09	0	W	2367	-0-	2367	270197	600	1	1743	3	N	22					46
							24	9									
10	0	W	2337	-0-	2337	272534	619	1	1689	3	N	26					72
							29	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25251					N	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2261	-0-	2261	103460	2160	3	101	9	N	92	181	1	1	8	191
12	14B2	EXT	2273	-0-	2273	105733	2160	3	113	9	N	103	176	1	1	8	117
01	14B2	EXT	2216	-0-	2216	107949	2116	3	100	9	N	91	171	1	1	8	36
02	14B2	EXT	1866	-0-	1866	109815	1770	3	96	9	N	87	1	8			122
03	14B2	EXT	1996	-0-	1996	111811	1916	3	80	9	N	73	1	8			194
04	14B2	EXT	1966	-0-	1966	113777	1863	3	103	9	N	94	178	1	1	8	109
05	14B2	EXT	1998	-0-	1998	115775	1918	3	80	9	N	73	1	8			181
06	14B2	EXT	1767	-0-	1767	117542	1692	3	75	9	N	68	179	1	1	8	69
07	14B2	EXT	1828	-0-	1828	119370	1756	3	72	9	N	65	1	8			133
08	14B2	EXT	1804	-0-	1804	121174	1731	3	73	9	N	66					199
09	14B2	EXT	1728	-0-	1728	122902	1663	3	65	9	N	59	179	1	1	8	78
10	14B2	EXT	1643	-0-	1643	124545	1619	3	24	9	N	22					100

WADE WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	133222					N	-0-					57
06	0	Z	44	-0-	44	133266	44	3			N	-0-					57
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					57
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					57
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	4	61	1			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	133266					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	23988	-0-	23988	238455	10	1	23571	3	N	370	362	1	1	8	93
							407	9									
06	SHUT	IN	24132	-0-	24132	262587	11	1	23741	3	N	345	350	1			88
							380	9									
07	SHUT	IN	23438	-0-	23438	286025	23042	3	396	9	N	360	353	1	1	8	94
08	SHUT	IN	22050	-0-	22050	308075	21725	3	325	9	N	295	353	1	1	8	35
09	SHUT	IN	20126	-0-	20126	328201	19748	3	378	9	N	344	357	1			22
10	SHUT	IN	21135	-0-	21135	349336	20779	3	356	9	N	324	178	1			168

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15905	-0-	-959	-0-	15582	3	323	9	N	294	174	1			210
06	16320	X	15500	-0-	-820	-0-	15215	3	285	9	N	259	359	1			110
07	16864	X	16087	-0-	-777	-0-	15795	3	292	9	N	265	343	1			32
08	16864	X	15398	-0-	-1466	-0-	15119	3	279	9	N	254	181	1			105
09	16320	X	14777	-0-	-1543	-0-	14529	3	248	9	N	225	177	1			153
10	16089	X	14626	-0-	-1463	-0-	14376	3	250	9	N	227	177	1			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. O. SAINTS WELL #: 1 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					52
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	5			-0-

ROBERTS, SHEREE WELL #: 1 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

05	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
06	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
07	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
08	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
09	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					24
10	0	W	-0-	-0-	-0-	129058					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

05	0	W	7957	-0-	7957	1083549	280	1	7669	3	N	7					43
							8	9									
06	0	W	7590	-0-	7590	1091139	247	1	7332	3	N	10					53
							11	9									
07	0	W	7552	-0-	7552	1098691	254	1	7298	3	N	-0-					53
08	0	W	7616	-0-	7616	1106307	270	1	7346	3	N	-0-					53
09	0	W	7205	-0-	7205	1113512	255	1	6950	3	N	-0-					53
10	0	W	6690	-0-	6690	1120202	258	1	6426	3	N	5					58
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4888	-0-	4888	135240	556	1	3965	3	N	334	363	1	2	8	191
							367	9									
12	0		4964	-0-	4964	140204	526	1	4096	3	N	311	361	1	4	8	137
							342	9									
01	0		5387	-0-	5387	145591	534	1	4532	3	N	292	362	1	3	8	64
							321	9									
02	0		4559	-0-	4559	150150	482	1	3777	3	N	273	180	1	3	8	154
							300	9									
03	0		4524	-0-	4524	154674	552	1	3654	3	N	289	362	1	2	8	79
							318	9									
04	0		4323	-0-	4323	158997	524	1	3499	3	N	273	180	1	3	8	169
							300	9									
05	0		4286	-0-	4286	163283	509	1	3496	3	N	255	180	1			244
							281	9									
06	0		5214	-0-	5214	168497	494	1	4472	3	N	225	354	1			115
							248	9									
07	0		3465	-0-	3465	171962	3144	3	321	9	N	292	359	1			48
08	0		4736	-0-	4736	176698	478	1	4045	3	N	194	177	1			65
							213	9									
09	0		4707	-0-	4707	181405	511	1	3961	3	N	214	179	1			100
							235	9									
*10	185507	X	4102	-0-	-181405	-0-	122	1	3753	3	N	206	179	1			127
							227	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4307	-0-	4307	162457	478	1	3468	3	N	328	356	1	3	8	61
							361	9									
12	0		4139	-0-	4139	166596	530	1	3249	3	N	327	180	1	7	8	201
							360	9									
01	0		3646	-0-	3646	170242	532	1	2861	3	N	230	184	1	5	8	242
							253	9									
02	0		2751	-0-	2751	172993	472	1	2009	3	N	245	177	1	6	8	304
							270	9									
03	0		5420	-0-	5420	178413	516	1	4531	3	N	339	522	1	6	8	115
							373	9									
04	0		4983	-0-	4983	183396	509	1	4135	3	N	308	358	1	7	8	58
							339	9									
05	0		4792	-0-	4792	188188	560	1	3935	3	N	270	180	1			148
							297	9									
06	0		3989	-0-	3989	192177	526	1	3165	3	N	271	355	1			64
							298	9									
07	0		1759	-0-	1759	193936	1398	3	361	9	N	328	353	1			39
08	0		3470	-0-	3470	197406	539	1	2620	3	N	283	173	1			149
							311	9									
09	0		3725	-0-	3725	201131	496	1	2940	3	N	263	360	1			52
							289	9									
*10	205134	X	4003	-0-	-201131	-0-	116	1	3570	3	N	288	180	1	1	8	159
							317	9									

CULP WELL #: 1 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

05	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-
08	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					-0-
06	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					-0-
08	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					-0-
09	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					N	NO RPT					-0-
10	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	291	2	22	9	N	20					280
06	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-	176	1			104
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	317	2	150	9	N	136					240
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	245	2	68	9	N	62					302
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	170	1			162
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	248	2	64	9	N	58					220

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

05	3100	N	2217	-0-	-883	2100	2217	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1823	-0-	-1177	923	1823	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2830	-0-	-270	653	2830	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2692	-0-	-408	245	2692	2			N	-0-					-0-
09	1999	N	1754	-0-	-245	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5138	-0-	2038	7447	5138	2			N	-0-					-0-
06	12985	X	5538	-0-	-7447	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10144	-0-	-55	-0-	310	1	9834	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9330	-0-	-450	-0-	300	1	9030	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9597	-0-	-571	-0-	300	1	9297	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7668	-0-	-2500	-0-	270	1	7398	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9401	-0-	-439	-0-	435	1	8966	2	N	-0-					-0-
*10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	465	1	9946	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					63
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1325	2	17	9	N	15					78
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12					90
08	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1523	2	7	9	N	6	82	1			14
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9					23
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1288	2	113	9	N	103					126

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					93
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					93
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	224	2	3	9	N	3					96
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	N	4					100
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	N	3					103
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					103

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					51
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					51
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1528	2	14	9	N	13					150
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1159	2	8	9	N	7					157
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					158
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1455	2	15	9	N	14	101	1			71
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1152	2	17	9	N	15					86
10	1581	N	985	-0-	-596	-0-	981	2	4	9	N	4					90

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4681	-0-	-1679	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6016	-0-	-556	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	18093	-0-	-135	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15572	-0-	-2068	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16706	-0-	-1522	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	15188	-0-	-3040	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
09	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	12960	-0-	-5144	-0-	12960	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	18369	-0-	-4168	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	18343	-0-	-3467	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	17301	-0-	-5236	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	17580	-0-	-3903	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
09	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	15722	-0-	-3219	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
07	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
*10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
06	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
08	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
*10	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
*10	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36239	X	28305	-0-	-7934	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	22979	-0-	-5581	-0-	22979	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	23783	-0-	-5729	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	24494	-0-	-4181	-0-	24494	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	6407	-0-	-20983	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
10	28303	X	14510	-0-	-13793	-0-	14510	2			N	-0-					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	333	1	4545	3	N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	264	1	3925	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	235	1	3832	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3706	-0-	-674	-0-	249	1	3457	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4171	-0-	-355	-0-	273	1	3898	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	334	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	247	1	3876	3	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	263	1	3603	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	236	1	3241	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	248	1	2710	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3557	-0-	-690	-0-	273	1	3284	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4084	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3495	-0-	-915	-0-	247	1	3248	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	263	1	3264	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	236	1	3058	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3151	-0-	-1139	-0-	248	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	273	1	3638	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

05	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	334	1	6376	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	247	1	5880	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6377	-0-	-1032	-0-	263	1	6114	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	5743	-0-	-1666	-0-	236	1	5507	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5291	-0-	-1369	-0-	248	1	5043	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6177	-0-	-519	-0-	273	1	5904	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	485	1	1030	3	N	-0-					95
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	445	1	672	3	N	-0-					95
07	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	976	3	96	9	N	87	153	1			29
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					29
09	3000	N	12446	-0-	9446	9446	12445	3	1	9	N	1					30
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	8361					N	NO RPT					30

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	495	1	5127	3	N	-0-					76
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	480	1	5027	3	N	-0-					76
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4875	3	55	9	N	50					126
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					126
09	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	240	1	14732	3	N	1	1	8			126
							1	9									
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					126

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

05	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	3			N	-0-					84
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					84
07	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	3078	3			N	-0-					84
08	3906	X	1188	-0-	-2718	-0-	1188	3			N	-0-					84
09	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3			N	-0-					84
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					84

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

05	620	X	372	-0-	-248	-0-	355	1	17	9	N	15	81	1	1	8	53
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	1	1	9	N	1	1	8			53
07	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5163	3	26	9	N	24	2	8			75
08	3100	N	8425	-0-	5325	7414	248	1	8177	3	N	-0-					75
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4414					N	-0-					82
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	2957					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13073	3	45	9	Y	41					152
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11371	3	67	9	Y	61	76	1			137
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12896	3	58	9	Y	53	79	1	2	8	109
08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13058	3	135	9	Y	123	96	1			136
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	35	72	1			73
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					73

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	11253	-0-	-3534	-0-	11197	3	56	9	Y	51					190
06	12570	X	12165	-0-	-405	-0-	12081	3	84	9	Y	76	92	1	1	8	173
07	12989	X	11500	-0-	-1489	-0-	11428	3	72	9	Y	65	97	1	2	8	139
08	12989	X	11703	-0-	-1286	-0-	11647	3	56	9	Y	51	79	1			111
09	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	46	96	1			86
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					86

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	281	1	4390	3	Y	91	153	1			18
							100	9									
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5614	3	96	9	Y	87	75	1	3	8	27
07	4464	X	2227	-0-	-2237	-0-	103	1	2121	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
08	4588	X	278	-0-	-4310	-0-	278	3			Y	-0-					27
09	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12892	3	59	9	Y	54	55	1			34
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					34

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	5065	3	57	9	Y	52					128
06	5220	X	4388	-0-	-832	-0-	4388	3			Y	-0-	113	1			15
07	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5108	3	42	9	Y	38	1	8			52
08	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5098	3			Y	-0-					52
09	5220	X	3436	-0-	-1784	-0-	3339	3	97	9	Y	88	63	1			73
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					73

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9351	-0-	-166	-0-	9334	3	17	9	N	15	90	1			59
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13553	3	1	9	N	1	1	8			59
07	9517	X	8612	-0-	-905	-0-	8584	3	28	9	N	25	2	8			82
08	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	248	1	12159	3	N	-0-					82
09	9210	X	25	-0-	-9185	-0-	8	9			N	7					82
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					25
09	T. A.		18298	-0-	18298	18309	18298	3			Y	-0-					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18309					Y	NO RPT					25

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	160	-0-	-367	-0-	160	1			Y	-0-					25
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					25
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
09	3000	N	18349	-0-	15349	15349	18349	3			Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15349					Y	NO RPT					25

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	350	1	9397	3	Y	107	187	1			22
							118	9									
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	109	93	1	3	8	35
07	9083	X	4472	-0-	-4611	-0-	197	1	4272	3	Y	3	3	8			35
							3	9									
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					35
09	9540	X	8654	-0-	-886	-0-	8497	3	157	9	Y	143	118	1	2	8	49
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					49

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3056	-0-	-44	3578	402	1	2560	3	Y	85	2	8			124
							94	9									
06	3000	N	1835	-0-	-1165	2413	1831	3	4	9	Y	4	4	8			124
07	5613	X	3200	-0-	-2413	-0-	3067	3	133	9	Y	121	97	1	4	8	144
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					144
09	1920	X	249	-0-	-1671	-0-	248	3	1	9	Y	1	1	8			144
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					144

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	8551	-0-	-6732	-0-	434	1	8116	3	Y	1	1	8			269
							1	9									
06	7560	X	6790	-0-	-770	-0-	393	1	6351	3	Y	42	166	1			145
							46	9									
07	7812	X	2210	-0-	-5602	-0-	2210	3			Y	-0-					145
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16816	3	4	9	Y	4	2	8			147
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15135	3	234	9	Y	213	1	8			359
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					359

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	8			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		10615	-0-	10615	10615	10615	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10615					Y	NO RPT					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	8			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
09	3000	N	10031	-0-	7031	7031	10031	3			Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7031					Y	NO RPT					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	4491	-0-	-14357	-0-	417 65	1 9	4009	3	Y	59	2	8			85
06	5640	X	3877	-0-	-1763	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			85
07	5828	X	3019	-0-	-2809	-0-	2911	3	108	9	Y	98	67	1	2	8	114
08	5828	X	201	-0-	-5627	-0-	201	3			Y	-0-					114
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	1					115
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	8			4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	3	1	2	8	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	8			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	2471	-0-	-8782	-0-	2469	3	2	9	Y	2	2	8			41
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2658	3	2	9	Y	2	2	8			41
07	2356	X	109	-0-	-2247	-0-	74	3	35	9	Y	32	3	8			70
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5210	3	133	9	Y	121	119	1			72
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	19	62	1			30
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					30

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	7065	-0-	-5118	-0-	301	1	6762	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
06	7020	X	5384	-0-	-1636	-0-	5383	3	1	9	Y	1	1	8			34
07	4867	X	1687	-0-	-3180	-0-	1656	3	31	9	Y	28	3	8			59
08	7068	X	5852	-0-	-1216	-0-	5736	3	116	9	Y	105	102	1			62
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	6	53	1			26
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					26

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5563	-0-	-3303	-0-	239	1	5133	3	Y	174	78	1	1	8	142
							191	9									
06	7830	X	3037	-0-	-4793	-0-	175	1	2765	3	Y	88	191	1	4	8	35
							97	9									
07	8091	X	2123	-0-	-5968	-0-	1989	3	134	9	Y	122	110	1	2	8	45
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7067	3	89	9	Y	81	73	1			53
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	121	123	1			51
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					51

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	237	-0-	-6583	-0-	125	1	112	9	Y	102	72	1	1	8	81
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	49	1	10537	3	Y	30	98	1	4	8	9
							33	9									
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11613	3	20	9	Y	18	20	1	2	8	5
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4183	3	102	9	Y	93	38	1			60
09	6090	X	314	-0-	-5776	-0-	160	1	154	9	Y	140	139	1			57
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					57

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		10831	-0-	10831	10831	10831	3			Y	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10831					Y	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	112	1	1468	3	Y	20					392
							22	9									
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					392
07	14477	X	18	-0-	-14459	-0-	16	3	2	9	Y	2					394
08	14477	X	11413	-0-	-3064	-0-	11226	3	187	9	Y	170	171	1	1	8	392
09	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	298	343	1	1	8	347
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					347

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5325	-0-	-658	-0-	237	1	4927	3	Y	146	85	1	2	8	155
							161	9									
06	4950	X	4809	-0-	-141	-0-	193	1	4427	3	Y	172	150	1			177
							189	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	187	1	5235	3	Y	133	73	1			237
							146	9									
08	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4227	3	274	9	Y	249	228	1			258
09	4950	X	810	-0-	-4140	-0-	809	3	1	9	Y	1	1	8			258
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					258

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		515	-0-	515	6955	515	3			Y	-0-					-0-
06	6955	X	-0-	-0-	-6955	-0-					Y	-0-					-0-
07	5890	X	100	-0-	-5790	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	2449	-0-	-3441	-0-	2447	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	3			Y	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		2794	-0-	2794	2794	213	1	2581	3	Y	-0-					26
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2794					Y	NO RPT					26

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1372	-0-	-1108	-0-	210	1	1054	3	Y	98	50	1	2	8	103
							108	9									
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1271	3	Y	123	99	1			127
							135	9									
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1412	3	103	9	Y	94	52	1			169
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1187	3	195	9	Y	177	162	1	1	8	183
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			183
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	7360	-0-	-3273	-0-	417	1	6812	3	Y	119	95	1	3	8	168
							131	9									
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	396	1	4304	3	Y	18					186
							20	9									
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3629	3	17	9	Y	15					201
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	248	1	6138	3	Y	1	1	8			201
							1	9									
09	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24249	3	17	9	Y	15	88	1	1	8	127
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					127

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					52
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	1224	-0-	-3922	-0-	304	1	868	3	Y	47					98
							52	9									
06	4380	X	2618	-0-	-1762	-0-	327	1	2225	3	Y	60	136	1			22
							66	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			Y	-0-					22
08	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	3547	3	3	9	Y	3					25
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4467	3	108	9	Y	98	69	1			42
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					42

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12154	3	45	9	Y	41	60	1			62
06	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12184	3	50	9	Y	45	55	1			52
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9424	3	39	9	Y	35					87
08	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	248	1	3176	3	Y	58	59	1	1	8	85
							64	9									
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4274	3	25	9	Y	23					87
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	12066	-0-	-6875	-0-	412	1	11602	3	Y	47	70	1			70
							52	9									
06	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	376	1	13353	3	Y	46	64	1			52
							51	9									
07	11997	X	11919	-0-	-78	-0-	11879	3	40	9	Y	36					88
08	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	248	1	15547	3	Y	68	61	1			95
							75	9									
09	11610	X	3694	-0-	-7916	-0-	3692	3	2	9	Y	2					97
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					97

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	237	-0-	-2584	-0-	129	1	108	9	Y	98	78	1	1	8	78
06	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	54	1	10571	3	Y	31	95	1	4	8	10
							34	9									
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11610	3	51	9	Y	46	38	1	3	8	15
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4474	3	94	9	Y	85	45	1			55
09	3600	X	294	-0-	-3306	-0-	160	1	134	9	Y	122	128	1	1	8	53
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					53

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	362	1	13162	3	Y	265	116	1	4	8	213
							292	9									
06	5850	X	1753	-0-	-4097	-0-	467	1	1034	3	Y	229	348	1	4	8	90
							252	9									
07	5828	X	1773	-0-	-4055	-0-	1307	3	466	9	Y	424	355	1	3	8	156
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7316	3	88	9	Y	80	183	1			53
09	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	12165	1	12247	3	Y	121	123	1			51
							133	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					51

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	5315	-0-	-5473	-0-	280	1	5033	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8467	3	2	9	Y	2	2	8			41
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3947	3	43	9	Y	39	3	8			77
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11205	3	132	9	Y	120	125	1			72
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	29	62	1			30
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					30

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	179	1	778	3	Y	84	44	1	2	8	88
							92	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	139	1	643	3	Y	93	85	1			96
							102	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	139	1	956	3	Y	74	39	1			131
							81	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	473	3	101	9	Y	92	126	1	1	8	96
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	8			96
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	495	1	8904	3	N	136	168	1			181
							150	9									
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	477	1	9062	3	N	125	171	1	1	8	134
							138	9									
07	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9376	3	196	9	N	178	176	1			136
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			N	-0-					136
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	207	176	1			167
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					167

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	528	-0-	-3533	-0-	304	1	172	3	Y	47					102
							52	9									
06	3570	X	1929	-0-	-1641	-0-	342	1	1518	3	Y	63	141	1			24
							69	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-					24
08	3720	X	2398	-0-	-1322	-0-	2397	3	1	9	Y	1					25
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	88	69	1			43
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					43

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	933	-0-	-3159	-0-	304	1	603	3	Y	24					52
							26	9									
06	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	375	1	2288	3	Y	34	73	1			13
							37	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					13
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3994	3	1	9	Y	1					14
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4825	3	36	9	Y	33	35	1			23
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	12151	-0-	-5364	-0-	12112	3	39	9	Y	35	46	1	1	8	49
06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10491	3	39	9	Y	35	45	1			39
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11131	3	35	9	Y	32	1	8			70
08	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11046	3	48	9	Y	44	49	1	1	8	64
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	1	1	8			85
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					85

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	451	1	8165	3	Y	52					130
							57	9									
06	8220	X	6077	-0-	-2143	-0-	6076	3	1	9	Y	1	113	1	1	8	17
07	8494	X	5240	-0-	-3254	-0-	5204	3	36	9	Y	33	2	8			48
08	8494	X	5310	-0-	-3184	-0-	5310	3			Y	-0-					48
09	8220	X	6732	-0-	-1488	-0-	6647	3	85	9	Y	77	63	1			66
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					66

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		1621	-0-	1621	1621	1621	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1621					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	12642	-0-	12642	12642	12642	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12642					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	19693	-0-	19693	19693	19693	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19693					N	NO RPT					-0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

05	2914	X	352	-0-	-2562	-0-	352	1			N	-0-					160
06	2310	X	352	-0-	-1958	-0-	352	1			N	-0-					160
07	2759	X	111	-0-	-2648	-0-	111	3			N	-0-					160
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					160
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3	131	1			32
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	494	1	5047	3	N	186	171	1			261
							205	9									
06	6030	X	4432	-0-	-1598	-0-	480	1	3790	3	N	147	169	1			239
							162	9									
07	6231	X	4275	-0-	-1956	-0-	4079	3	196	9	N	178	172	1			245
08	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-	4983	3	182	9	N	165	165	1			245
09	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	240	1	13594	3	N	100	166	1			179
							110	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					179

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	2269	-0-	2269	2269	2269	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2269					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	1137	-0-	1137	1137	1137	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1137					Y	NO RPT					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	4766	-0-	-7882	-0-	389	1	4331	3	Y	42					180
							46	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	451	1	2576	3	Y	139	4	8			315
							153	9									
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	417	1	9922	3	Y	1	99	1			217
							1	9									
08	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	248	1	15637	3	Y	63	93	1			187
							69	9									
09	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	240	1	12789	3	Y	3					190
							3	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					190

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	9054	-0-	-4245	-0-	473	1	8535	3	Y	42					161
							46	9									
06	11610	X	1428	-0-	-10182	-0-	366	1	962	3	Y	91	2	8			250
							100	9									
07	11997	X	11588	-0-	-409	-0-	427	1	11160	3	Y	1	79	1			172
							1	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	248	1	11408	3	Y	57	76	1			153
							63	9									
09	8760	X	5286	-0-	-3474	-0-	240	1	5044	3	Y	2					155
							2	9									
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					155

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	224	1	2061	3	N	-0-					83
06	1800	X	989	-0-	-811	-0-	431	1	558	3	N	-0-					83
07	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	1600	3	156	9	N	142	163	1			62
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	432	1	2384	3	N	-0-					62
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5508	3	110	9	N	100	42	1			121
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	224	1	562	3	N	35					243
							39	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	170	1			73
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1061	3	152	9	N	138	150	1			61
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	432	1	790	3	N	-0-					61
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	127	129	1			59
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					59

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	13618	-0-	-1913	-0-	496	1	13017	3	N	95	1	8			243
							105	9									
06	13020	X	11824	-0-	-1196	-0-	480	1	11254	3	N	82	165	1			160
							90	9									
07	14012	X	10677	-0-	-3335	-0-	10594	3	83	9	N	75					235
08	14012	X	9794	-0-	-4218	-0-	9611	3	183	9	N	166	166	1			235
09	13560	X	6874	-0-	-6686	-0-	6874	3			N	-0-					235
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					235

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	416	1	13	9	N	12					115
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					115
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					115
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	431	1	6503	3	Y	153	205	1	3	8	165
							168	9									
06	8310	X	6395	-0-	-1915	-0-	395	1	5877	3	Y	112	5	8			272
							123	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9877	3	84	9	Y	76	188	1	12	8	148
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	248	1	10484	3	Y	137	132	1			153
							151	9									
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	1	131	1			120
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					120

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	496	1	5992	3	Y	246	347	1	3	8	124
							271	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	479	1	3098	3	Y	132	80	1	9	8	167
							145	9									
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4341	3	220	9	Y	200	164	1	9	8	194
08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7689	3	211	9	Y	192	192	1			194
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	240	1	3973	3	Y	93	81	1			206
							102	9									
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6241	3	Y	244	347	1	2	8	121
							268	9									
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	480	1	3541	3	Y	130	80	1	6	8	165
							143	9									
07	5704	X	5399	-0-	-305	-0-	5182	3	217	9	Y	197	165	1	7	8	190
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9452	3	281	9	Y	255	253	1			192
09	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	240	1	16112	3	Y	95	81	1			206
							105	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					206

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	9114	-0-	-7657	-0-	439	1	8398	3	Y	252	317	1	2	8	273
							277	9									
06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	455	1	8095	3	Y	204	2	8			475
							224	9									
07	9517	X	3444	-0-	-6073	-0-	3315	3	129	9	Y	117	328	1	9	8	255
08	9517	X	6044	-0-	-3473	-0-	248	1	5565	3	Y	210	215	1			250
							231	9									
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	249	214	1			189
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					189

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7093	-0-	-2083	-0-	496	1	6554	3	N	39	2	8			167
							43	9									
06	8070	X	7707	-0-	-363	-0-	480	1	7176	3	N	46	7	8			206
							51	9									
07	8060	X	8019	-0-	-41	-0-	7865	3	154	9	N	140	167	1	9	8	170
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					170
09	7710	X	6141	-0-	-1569	-0-	6072	3	69	9	N	63	176	1			57
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					57

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	2860	-0-	-4456	-0-	495	1	2254	3	N	101	7	8			175
							111	9									
06	6690	X	539	-0-	-6151	-0-	477	1	62	9	N	56	22	8			209
07	7316	X	1057	-0-	-6259	-0-	935	3	122	9	N	111	172	1	11	8	137
08	7316	X	1127	-0-	-6189	-0-	1127	3			N	-0-					137
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	307	173	1	1	8	271
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					271

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	9895	-0-	-6318	-0-	493	1	9174	3	Y	207	2	8			473
							228	9									
06	10470	X	1582	-0-	-8888	-0-	452	1	1126	3	Y	4	1	8			476
							4	9									
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13102	3	121	9	Y	110	346	1	3	8	237
08	10819	X	8173	-0-	-2646	-0-	248	1	7736	3	Y	172	172	1			237
							189	9									
09	9570	X	3837	-0-	-5733	-0-	3783	3	54	9	Y	49					286
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	47	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	3000	N	13117	-0-	10117	10117	13116	3	1	9	N	1					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10117					N	NO RPT					27

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	538	-0-	-8545	-0-	496	1	42	9	N	38	3	8			165
06	6390	X	499	-0-	-5891	-0-	480	1	19	9	N	17					182
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	13	119	1			76
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					76
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					76
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					76

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3432	-0-	-815	-0-	489	1	2844	3	N	90	176	1			101
							99	9									
06	4470	X	1779	-0-	-2691	-0-	480	1	1200	3	N	90					191
							99	9									
07	4619	X	768	-0-	-3851	-0-	681	3	87	9	N	79	174	1			96
08	3999	X	111	-0-	-3888	-0-	111	3			N	-0-					96
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	103					199
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					199

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	491	1	4232	3	N	70	1	8			252
							77	9									
06	7830	X	1912	-0-	-5918	-0-	174	1	1737	3	N	1	175	1	1	8	77
							1	9									
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	2	2	8			77
08	7719	X	135	-0-	-7584	-0-	135	3			N	-0-					77
09	6750	X	3791	-0-	-2959	-0-	348	1	3224	3	N	199	178	1	1	8	98
							219	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					98

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		13229	-0-	13229	13229	13228	3	1	9	Y	1	1	8			193
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13229					Y	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	496	1	11216	3	N	147	169	1			196
							162	9									
06	8340	X	4457	-0-	-3883	-0-	174	1	4282	3	N	1	169	1	1	8	27
							1	9									
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	9					36
08	8618	X	1911	-0-	-6707	-0-	224	1	1503	3	N	167	167	1			36
							184	9									
09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	360	1	12310	3	N	313	172	1	1	8	177
							344	9									
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					177

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	18242	-0-	-482	-0-	473	1	17686	3	N	75					235
							83	9									
06	17280	X	17142	-0-	-138	-0-	459	1	16659	3	N	22					257
							24	9									
07	17112	X	11890	-0-	-5222	-0-	11791	3	99	9	N	90	170	1			177
08	18228	X	12980	-0-	-5248	-0-	12980	3			N	-0-					177
09	17640	X	8500	-0-	-9140	-0-	8422	3	78	9	N	71					248
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					248

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	13282	-0-	-2280	-0-	483	1	12430	3	N	335	512	1			179
							369	9									
06	14190	X	10896	-0-	-3294	-0-	474	1	10310	3	N	102	171	1	2	8	108
							112	9									
07	14539	X	11669	-0-	-2870	-0-	11127	3	542	9	N	493	346	1			255
08	14539	X	11240	-0-	-3299	-0-	10870	3	370	9	N	336	336	1			255
09	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	13905	3	212	9	N	193	167	1			282
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					282

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		7348	-0-	7348	7348	7348	3			Y	-0-					107
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7348					Y	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	489	1	6238	3	Y	145	4	8			231
							160	9									
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	477	1	5469	3	Y	107	173	1			165
							118	9									
07	6200	X	5190	-0-	-1010	-0-	5085	3	105	9	Y	95					260
08	6200	X	4654	-0-	-1546	-0-	4464	3	190	9	Y	173	173	1			260
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7046	3	51	9	Y	46	175	1	2	8	129
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					129

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	442	1	16137	3	N	49	172	1	2	8	220
							54	9									
06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	409	1	19201	3	N	207	171	1	1	8	255
							228	9									
07	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16145	3	157	9	N	143	171	1	2	8	225
08	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18754	3	202	9	N	184	184	1			225
09	12510	X	5137	-0-	-7373	-0-	4984	3	153	9	N	139	171	1			193
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					193

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3616	-0-	-1840	-0-	262	1	3240	3	Y	104	5	8			251
							114	9									
06	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	241	1	3984	3	Y	152	171	1			232
							167	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5057	3	131	9	Y	119	171	1			180
08	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	3998	3	191	9	Y	174	174	1			180
09	4890	X	1688	-0-	-3202	-0-	1613	3	75	9	Y	68	2	8			246
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					246

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	552	-0-	-11290	-0-	478	1	74	9	Y	67	2	8			379
06	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	467	1	11674	3	Y	311	168	1	3	8	519
							342	9									
07	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17168	3	314	9	Y	285	521	1	3	8	280
08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	8	1	15429	3	Y	335	335	1			280
							369	9									
09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6445	3	52	9	Y	47	1	8			326
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					326

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16833	-0-	-1798	-0-	479	1	16307	3	Y	43	1	8			300
							47	9									
06	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	467	1	16121	3	Y	36	177	1	1	8	158
							40	9									
07	16368	X	16242	-0-	-126	-0-	16201	3	41	9	Y	37	2	8			193
08	16368	X	15350	-0-	-1018	-0-	15350	3			Y	-0-					193
09	15840	X	5128	-0-	-10712	-0-	5058	3	70	9	Y	64	173	1			84
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					84

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					153
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	3			N	-0-					153
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	3059	-0-	-9527	-0-	377	1	2574	3	Y	98	80	1	1	8	142
							108	9									
06	3090	X	1284	-0-	-1806	-0-	293	1	978	3	Y	12					154
							13	9									
07	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1562	3	11	9	Y	10					164
08	3193	X	465	-0-	-2728	-0-	112	1	351	3	Y	2	2	8			164
							2	9									
09	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20929	3	14	9	Y	13	81	1	2	8	94
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					94

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12046	-0-	-1873	-0-	484	1	11473	3	Y	81	1	8			375
							89	9									
06	12000	X	11552	-0-	-448	-0-	468	1	11019	3	Y	59	177	1	1	8	256
							65	9									
07	12400	X	11096	-0-	-1304	-0-	11012	3	84	9	Y	76	6	8			326
08	12400	X	10570	-0-	-1830	-0-	10570	3			Y	-0-					326
09	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	20453	3	263	9	Y	239	175	1			390
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					390

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					133
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					133
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	155	175	1			113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	240	1	4968	3	N	-0-					122
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	18294	-0-	-3375	-0-	483	1	17600	3	N	192	162	1			232
							211	9									
06	20730	X	17989	-0-	-2741	-0-	476	1	17292	3	N	201	176	1			257
							221	9									
07	21452	X	16773	-0-	-4679	-0-	16583	3	190	9	N	173	339	1			91
08	21452	X	15573	-0-	-5879	-0-	15573	3			N	-0-					91
09	18870	X	14396	-0-	-4474	-0-	237	1	13795	3	N	331	163	1			235
							364	9									
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					235

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	496	1	4387	3	N	81	2	8			228
							89	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	480	1	3612	3	N	62	158	1	4	8	128
							68	9									
07	4743	X	3132	-0-	-1611	-0-	3063	3	69	9	N	63	3	8			188
08	4743	X	3727	-0-	-1016	-0-	3543	3	184	9	N	167	167	1			188
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					188
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					188

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	6491	-0-	3491	3491	6491	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3491					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4683	-0-	1683	1683	240	1	4443	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1683					N	NO RPT					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	810	-0-	-2755	-0-	368	1	378	3	N	58	4	8			192
							64	9									
06	2310	X	964	-0-	-1346	-0-	480	1	438	3	N	42	169	1			65
							46	9									
07	1984	X	1252	-0-	-732	-0-	1200	3	52	9	N	47					112
08	1984	X	1219	-0-	-765	-0-	1056	3	163	9	N	148	148	1			112
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					112
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					112

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8516	-0-	-2148	-0-	496	1	7282	3	N	671	686	1			206
							738	9									
06	10320	X	8072	-0-	-2248	-0-	480	1	6821	3	N	701	701	1			206
							771	9									
07	10664	X	6140	-0-	-4524	-0-	5467	3	673	9	N	612	696	1			122
08	10664	X	6246	-0-	-4418	-0-	248	1	5429	3	N	517	517	1			122
							569	9									
09	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	240	1	14612	3	N	430	510	1			199
							473	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					199

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	496	1	20536	3	N	441	352	1			280
							485	9									
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	480	1	18024	3	N	457	529	1			208
							503	9									
07	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	18716	3	422	9	N	384	525	1			67
08	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	248	1	17681	3	N	166	166	1			67
							183	9									
09	12630	X	5603	-0-	-7027	-0-	5044	3	559	9	N	508	332	1			208
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					208

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	13859	-0-	-3904	-0-	496	1	13319	3	N	40					119
							44	9									
06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	480	1	19169	3	N	38	1	8			156
							42	9									
07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23544	3	41	9	N	37					193
08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	3			N	-0-	174	1			19
09	17190	X	15945	-0-	-1245	-0-	232	1	15658	3	N	50					69
							55	9									
10	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	496	1	6730	3	N	213	174	1	2	8	219
							234	9									
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	480	1	6054	3	N	201	173	1	1	8	246
							221	9									
07	8370	X	3284	-0-	-5086	-0-	3097	3	187	9	N	170	175	1			241
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					241
09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	480	1	12330	3	N	55	178	1			117
							61	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					117

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5241	-0-	-1362	-0-	5194	3	47	9	Y	43					106
06	5370	X	4821	-0-	-549	-0-	4821	3			Y	-0-	94	1			12
07	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	5016	3	34	9	Y	31	1	8			42
08	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	5439	3			Y	-0-					42
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	72	54	1			60
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					60

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	16525	-0-	-4400	-0-	16455	3	70	9	Y	64	70	1			26
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16383	3	39	9	Y	35	17	1			44
07	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15843	3	52	9	Y	47	17	1			74
08	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	165	1	15207	3	Y	69	69	1			74
							76	9									
09	6630	X	5197	-0-	-1433	-0-	5197	3			Y	-0-	52	1			22
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					22

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	496	1	13921	3	Y	177	166	1	3	8	148
							195	9									
06	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	480	1	13551	3	Y	149	171	1	3	8	123
							164	9									
07	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13455	3	152	9	Y	138	167	1	2	8	92
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	3			Y	-0-					92
09	4620	X	1726	-0-	-2894	-0-	240	1	1232	3	Y	231	170	1	1	8	153
							254	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					153

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	3271	-0-	-4572	-0-	496	1	2387	3	Y	353	327	1	1	8	186
							388	9									
06	11940	X	10180	-0-	-1760	-0-	480	1	9426	3	Y	249	328	1	4	8	103
							274	9									
07	12059	X	8401	-0-	-3658	-0-	8161	3	240	9	Y	218	167	1	6	8	148
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9309	3	182	9	Y	165	165	1			148
09	10170	X	3636	-0-	-6534	-0-	240	1	3156	3	Y	218	169	1	2	8	195
							240	9									
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	496	1	14073	3	N	59	176	1			59
							65	9									
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	480	1	17718	3	N	55	1	8			113
							61	9									
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13065	3	35	9	N	32					145
08	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	3			N	-0-					145
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23295	3	265	9	N	241	176	1			211
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					211

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	22211	-0-	-5627	-0-	21917	3	294	9	Y	267	312	1			337
06	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	21497	3	252	9	Y	229	317	1			249
07	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	22521	3	559	9	Y	508	470	1			287
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	21467	3	174	9	Y	158	159	1			286
09	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	235	310	1			211
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					211

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	3100	N	12980	-0-	9880	9880	12980	3			N	-0-					72
09	3000	N	16331	-0-	13331	23211	16331	3			N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23211					N	NO RPT					72

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	492	1	9789	3	Y	172	163	1			148
							189	9									
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	475	1	8917	3	Y	57	54	1			151
							63	9									
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7300	3	134	9	Y	122	108	1			165
08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5996	3	120	9	Y	109	108	1			166
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			Y	-0-	55	1			116
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					116

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	496	1	20275	3	Y	185	175	1			160
							204	9									
06	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	473	1	16034	3	Y	61	58	1			163
							67	9									
07	3100	N	13706	-0-	10606	10606	13562	3	144	9	Y	131	115	1	1	8	178
08	22734	X	12128	-0-	-10606	-0-	12003	3	125	9	Y	114	115	1			177
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9740	3	18	9	Y	16	59	1			123
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	20986	-0-	-311	-0-	20422	3	564	9	Y	513	563	1			209
06	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	19730	3	311	9	Y	283	139	1			353
07	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	20837	3	413	9	Y	375	138	1			590
08	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	165	1	19990	3	Y	550	552	1			588
							605	9									
09	18000	X	15634	-0-	-2366	-0-	160	1	15474	3	Y	-0-	413	1			175
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					175

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5931	3	33	9	Y	30	35	1			37
06	5460	X	5220	-0-	-240	-0-	5192	3	28	9	Y	25	35	1			27
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6453	3	59	9	Y	54	50	1			31
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5672	3	21	9	Y	19	18	1			32
09	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13637	3	29	9	Y	26	34	1			23
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					23

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22692	X	17727	-0-	-4965	-0-	17657	3	70	9	Y	64	70	1			27
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17433	3	39	9	Y	35	17	1			45
07	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	16963	3	52	9	Y	47	17	1			75
08	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	165	1	16374	3	Y	69	69	1			75
							76	9									
09	15900	X	2308	-0-	-13592	-0-	2308	3			Y	-0-	52	1			23
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					23

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	496	1	14601	3	Y	202	181	1			174
							222	9									
06	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	473	1	13754	3	Y	66	64	1			176
							73	9									
07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13208	3	155	9	Y	141	126	1			191
08	12834	X	10018	-0-	-2816	-0-	9877	3	141	9	Y	128	126	1			193
09	12420	X	9020	-0-	-3400	-0-	9013	3	7	9	Y	6	64	1			135
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					135

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	10123	-0-	-5842	-0-	496	1	9118	3	N	463	336	1			235
							509	9									
06	15450	X	11073	-0-	-4377	-0-	480	1	10166	3	N	388	518	1			105
							427	9									
07	14663	X	11320	-0-	-3343	-0-	10845	3	475	9	N	432	344	1			193
08	14663	X	7372	-0-	-7291	-0-	7007	3	365	9	N	332	332	1			193
09	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	234	1	11741	3	N	425	347	1			191
							468	9									
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	496	1	6817	3	Y	57	2	8			131
							63	9									
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	480	1	6969	3	Y	42					173
							46	9									
07	6882	X	5069	-0-	-1813	-0-	5052	3	17	9	Y	15					188
08	6882	X	6293	-0-	-589	-0-	6107	3	186	9	Y	169	169	1			188
09	6660	X	1486	-0-	-5174	-0-	1414	3	72	9	Y	65	1	8			188
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					188

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	496	1	5802	3	N	34	172	1	2	8	81
							37	9									
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	480	1	6568	3	N	162					243
							178	9									
07	6293	X	4733	-0-	-1560	-0-	4691	3	42	9	N	38	167	1			114
08	6293	X	4496	-0-	-1797	-0-	4311	3	185	9	N	168	168	1			114
09	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	348	1	14215	3	N	120	174	1	1	8	59
							132	9									
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					59

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	496	1	17068	3	Y	44	1	8			192
							48	9									
06	16560	X	10867	-0-	-5693	-0-	480	1	10301	3	Y	78					270
							86	9									
07	19530	X	17657	-0-	-1873	-0-	17577	3	80	9	Y	73	173	1			170
08	19530	X	16106	-0-	-3424	-0-	15948	3	158	9	Y	144	144	1			170
09	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	240	1	19969	3	Y	90	1	8			170
							99	9									
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					170

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	496	1	12230	3	Y	207	164	1	5	8	196
							228	9									
06	2100	X	1782	-0-	-318	-0-	480	1	1299	3	Y	3					199
							3	9									
07	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	1530	3	19	9	Y	17					216
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8053	3	374	9	Y	340	340	1			216
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6170	3	121	9	Y	110	175	1	2	8	149
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					149

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	4646	-0-	-21673	-0-	496	1	3557	3	Y	539	512	1			192
							593	9									
06	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	480	1	25049	3	Y	1087	1020	1			259
							1196	9									
07	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	25380	3	974	9	Y	885	849	1			295
08	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	248	1	23401	3	Y	840	840	1			295
							924	9									
09	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18067	3	651	9	Y	592	508	1			253
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	16120	-0-	-434	-0-	496	1	15494	3	Y	118	1	8			171
							130	9									
06	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	480	1	18839	3	Y	20					191
							22	9									
07	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20743	3	53	9	Y	48	172	1			67
08	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	3			Y	-0-					67
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	34	1	8			169
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					169

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	9707	-0-	-6940	-0-	496	1	9128	3	Y	75	167	1	2	8	94
							83	9									
06	11640	X	11062	-0-	-578	-0-	480	1	10506	3	Y	69					163
							76	9									
07	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11792	3	63	9	Y	57	173	1			47
08	12772	X	10986	-0-	-1786	-0-	10986	3			Y	-0-					47
09	12360	X	3973	-0-	-8387	-0-	240	1	3691	3	Y	38	1	8			104
							42	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					104

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	8594	-0-	-4767	-0-	496	1	7846	3	Y	229	222	1			255
							252	9									
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	473	1	7790	3	Y	135	222	1	1	8	167
							149	9									
07	8556	X	7533	-0-	-1023	-0-	7258	3	275	9	Y	250	228	1	3	8	186
08	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11038	3	254	9	Y	231	230	1			187
09	8280	X	3845	-0-	-4435	-0-	3581	3	264	9	Y	240	111	1			315
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					315

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	496	1	1126	9	N	1024	864	1			210
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	480	1	428	3	N	1241	1351	1			100
							1365	9									
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	15335	3	1048	9	N	953	861	1			192
08	3100	N	6928	-0-	3828	3828	5626	3	1302	9	N	1184	1184	1			192
09	3000	N	11907	-0-	8907	12735	11112	3	795	9	N	723	658	1			257
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	12425					N	NO RPT					257

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2691	2394	1			605
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	480	1	2435	3	N	1485	1672	1			418
							1634	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1577	3	1536	9	N	1396	1194	1			620
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1592	3	1324	9	N	1204	1204	1			620
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	596	859	1			357
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	496	1	11327	3	N	256	349	1			143
							282	9									
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	480	1	11580	3	N	247	171	1			219
							272	9									
07	13578	X	12235	-0-	-1343	-0-	11983	3	252	9	N	229	341	1			107
08	13578	X	13204	-0-	-374	-0-	13008	3	196	9	N	178	178	1			107
09	13140	X	8098	-0-	-5042	-0-	240	1	7585	3	N	248	173	1			167
							273	9									
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					167

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6822	-0-	-1207	-0-	496	1	6284	3	Y	38	5	8			158
							42	9									
06	5100	X	3514	-0-	-1586	-0-	480	1	2817	3	Y	197	168	1			187
							217	9									
07	6882	X	3647	-0-	-3235	-0-	3529	3	118	9	Y	107	170	1			124
08	6882	X	3596	-0-	-3286	-0-	3412	3	184	9	Y	167	167	1			124
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8025	3	2	9	Y	2	2	8			188
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					188

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	496	1	9523	3	Y	559	675	1	2	8	106
							615	9									
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	480	1	7182	3	Y	538	519	1			125
							592	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4880	3	524	9	Y	476	520	1			81
08	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9264	3	372	9	Y	338	338	1			81
09	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	234	1	20610	3	Y	434	332	1	1	8	270
							477	9									
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					270

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	1			N	-0-					-0-
07	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	249					249
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	373	3	1318	9	N	1198	1198	1			249
09	3000	N	13092	-0-	10092	10092	341	3	417	9	N	379	341	1			286
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10092					N	NO RPT					286

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	496	1	21233	3	Y	35	34	1			39
							39	9									
06	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	473	1	18850	3	Y	22	34	1	1	8	26
							24	9									
07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18071	3	45	9	Y	41	35	1	3	8	29
08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15389	3	39	9	Y	35	35	1			29
09	11640	X	6409	-0-	-5231	-0-	6368	3	41	9	Y	37	17	1			48
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11727	-0-	-487	-0-	496	1	11134	3	Y	88	85	1			98
							97	9									
06	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	473	1	16484	3	Y	53	86	1	1	8	64
							58	9									
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15477	3	108	9	Y	98	88	1	3	8	71
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14154	3	97	9	Y	88	88	1			71
09	9000	X	803	-0-	-8197	-0-	701	3	102	9	Y	93	43	1			121
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					121

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	690	-0-	-1790	-0-	496	1	180	3	N	13	1	8			43
							14	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	480	1	3863	3	N	95					138
							105	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4140	3	65	9	N	59					197
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1029	3	185	9	N	168	172	1			193
09	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	160	1	12519	3	N	2	2	8			242
							2	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					242

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5627	-0-	-1007	-0-	496	1	4952	3	Y	163	175	1			64
							179	9									
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	480	1	4540	3	Y	135	145	1			54
							149	9									
07	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4415	3	167	9	Y	152					206
08	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	248	1	4539	3	Y	168	168	1			206
							185	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8351	3	61	9	Y	55	167	1			94
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					94

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	7925	-0-	-3514	-0-	496	1	7383	3	Y	42	2	8			143
							46	9									
06	11730	X	8449	-0-	-3281	-0-	480	1	7846	3	Y	112					255
							123	9									
07	12121	X	6470	-0-	-5651	-0-	6386	3	84	9	Y	76	171	1			160
08	10075	X	9738	-0-	-337	-0-	9554	3	184	9	Y	167	167	1			160
09	8910	X	2934	-0-	-5976	-0-	2890	3	44	9	Y	40	1	8			199
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					199

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	24875	-0-	-204	-0-	496	1	23891	3	Y	444	511	1			195
							488	9									
06	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	480	1	26324	3	Y	627	679	1			143
							690	9									
07	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	248	1	24831	3	Y	535	509	1			169
							589	9									
08	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	248	1	23481	3	Y	508	508	1			169
							559	9									
09	17880	X	3897	-0-	-13983	-0-	3722	3	175	9	Y	159	346	1			107
10	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	496	1	14212	3	Y	102	85	1	3	8	109
							112	9									
06	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	480	1	12257	3	Y	32	43	1	6	8	92
							35	9									
07	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	20552	3	51	9	Y	46	44	1	15	8	79
08	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			Y	-0-					79
09	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	24					103
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					103

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	10467	-0-	-4785	-0-	496	1	9488	3	Y	439	497	1			167
							483	9									
06	13200	X	11394	-0-	-1806	-0-	480	1	10356	3	Y	507	530	1			144
							558	9									
07	13640	X	11396	-0-	-2244	-0-	10959	3	437	9	Y	397	352	1			189
08	13640	X	9080	-0-	-4560	-0-	8694	3	386	9	Y	351	351	1			189
09	12480	X	12441	-0-	-39	-0-	12138	3	303	9	Y	275	349	1			115
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					115

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	10088	-0-	-2994	-0-	496	1	9211	3	Y	346	163	1			395
							381	9									
06	9450	X	8973	-0-	-477	-0-	473	1	8138	3	Y	329	500	1			224
							362	9									
07	9765	X	9532	-0-	-233	-0-	9171	3	361	9	Y	328	328	1			224
08	9765	X	7679	-0-	-2086	-0-	7285	3	394	9	Y	358	328	1			254
09	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	240	1	13969	3	Y	109	162	1	1	8	200
							120	9									
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					200

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4622	-0-	-2632	-0-	496	1	3657	3	Y	426	335	1	1	8	255
							469	9									
06	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	480	1	2431	3	Y	258	346	1			167
							284	9									
07	3472	X	2005	-0-	-1467	-0-	1819	3	186	9	Y	169	169	1			167
08	3472	X	2088	-0-	-1384	-0-	1762	3	326	9	Y	296	341	1			122
09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11163	3	52	9	Y	47	168	1	1	8	-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	496	1	19767	3	Y	184	171	1			185
							202	9									
06	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	480	1	18403	3	Y	186	166	1			205
							205	9									
07	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17746	3	184	9	Y	167	174	1			198
08	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16325	3	180	9	Y	164	164	1			198
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	188	167	1	1	8	164
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	496	1	22838	3	Y	819	871	1			155
							901	9									
06	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	480	1	21609	3	Y	691	705	1			141
							760	9									
07	24012	X	24012	-0-	-0-	-0-	23286	3	726	9	Y	660	688	1			113
08	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	19683	3	575	9	Y	523	523	1			113
09	13890	X	3870	-0-	-10020	-0-	3301	3	569	9	Y	517	510	1			120
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					120

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	496	1	10508	3	Y	580	679	1			164
							638	9									
06	12000	X	10753	-0-	-1247	-0-	480	1	9688	3	Y	532	509	1			187
							585	9									
07	12803	X	10123	-0-	-2680	-0-	9594	3	529	9	Y	481	514	1			154
08	12803	X	6962	-0-	-5841	-0-	248	1	6339	3	Y	341	341	1			154
							375	9									
09	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	415	512	1			57
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					57

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	13484	-0-	-2481	-0-	496	1	11889	3	Y	999	1048	1			156
							1099	9									
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	480	1	10271	3	Y	851	870	1			137
							936	9									
07	12462	X	12012	-0-	-450	-0-	11107	3	905	9	Y	823	869	1			91
08	12462	X	10324	-0-	-2138	-0-	248	1	9308	3	Y	698	698	1			91
							768	9									
09	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	613	511	1			214
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					214

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6924	-0-	-3151	-0-	496	1	5558	3	Y	791	851	1			92
							870	9									
06	5880	X	3155	-0-	-2725	-0-	480	1	1787	3	Y	807	702	1			197
							888	9									
07	10292	X	1272	-0-	-9020	-0-	605	3	667	9	Y	606	691	1			112
08	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	345	347	1			110
09	9900	X	7035	-0-	-2865	-0-	235	1	5834	3	Y	878	845	1			144
							966	9									
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					144

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	4547	-0-	-7264	-0-	496	1	3502	3	Y	499	523	1			97
							549	9									
06	9600	X	7316	-0-	-2284	-0-	480	1	6165	3	Y	610	518	1			189
							671	9									
07	9920	X	8190	-0-	-1730	-0-	7620	3	570	9	Y	518	521	1			186
08	9920	X	7270	-0-	-2650	-0-	6710	3	560	9	Y	509	509	1			186
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	160	1	14758	3	Y	470	347	1			194
							517	9									
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	15904	-0-	-9609	-0-	15644	3	260	9	N	236	176	1			349
06	18690	X	18216	-0-	-474	-0-	17907	3	309	9	N	281	356	1			274
07	19003	X	15783	-0-	-3220	-0-	15584	3	199	9	N	181	175	1			280
08	19003	X	15704	-0-	-3299	-0-	248	1	15266	3	N	173	173	1			280
							190	9									
09	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20376	3	161	9	N	146	178	1			254
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					254

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	3	Y	38	171	1	1	8	47
							42	9									
06	12780	X	12250	-0-	-530	-0-	480	1	11722	3	Y	44					91
							48	9									
07	13206	X	8110	-0-	-5096	-0-	8060	3	50	9	Y	45					136
08	13702	X	1565	-0-	-12137	-0-	1565	3			Y	-0-					136
09	13260	X	4690	-0-	-8570	-0-	240	1	4309	3	Y	128	1	8			174
							141	9									
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					174

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8557	-0-	-1394	-0-	496	1	7887	3	Y	158	171	1			204
							174	9									
06	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	480	1	6731	3	Y	100	158	1			146
							110	9									
07	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	12929	3	190	9	Y	173	175	1			144
08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	248	1	8801	3	Y	169	169	1			144
							186	9									
09	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7444	3	1	9	Y	1	1	8			236
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					236

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8493	-0-	-2512	-0-	496	1	7329	3	N	607	691	1			297
							668	9									
06	10140	X	8262	-0-	-1878	-0-	480	1	7097	3	N	623	520	1			400
							685	9									
07	9672	X	8292	-0-	-1380	-0-	7663	3	629	9	N	572	698	1			274
08	9672	X	6553	-0-	-3119	-0-	248	1	5747	3	N	507	507	1			274
							558	9									
09	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	240	1	10461	3	N	582	687	1			169
							640	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					169

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	496	1	7146	3	Y	220	188	1	3	8	238
							242	9									
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	480	1	1897	3	Y	63	95	1	6	8	200
							69	9									
07	10137	X	1142	-0-	-8995	-0-	1051	3	91	9	Y	83	98	1	14	8	171
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					171
09	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11085	3	180	9	Y	164					226
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	12160	-0-	-6068	-0-	496	1	11574	3	Y	82	68	1	3	8	87
							90	9									
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	480	1	11911	3	Y	27	35	1	6	8	73
							30	9									
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9299	3	42	9	Y	38	36	1	13	8	62
08	9827	X	6181	-0-	-3646	-0-	6181	3			Y	-0-					62
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	3			Y	-0-					171
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					171

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8181	-0-	-406	-0-	496	1	7542	3	Y	130	175	1	2	8	146
							143	9									
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	480	1	7407	3	Y	101	171	1			76
							111	9									
07	7874	X	6879	-0-	-995	-0-	6784	3	95	9	Y	86					162
08	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6287	3	189	9	Y	172	172	1			162
09	7770	X	6084	-0-	-1686	-0-	6083	3	1	9	Y	1	1	8			162
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					162

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	496	1	17512	3	Y	211	167	1	4	8	127
							232	9									
06	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	480	1	16028	3	Y	178	168	1			137
							196	9									
07	16833	X	15950	-0-	-883	-0-	15752	3	198	9	Y	180	175	1			142
08	16833	X	15103	-0-	-1730	-0-	14914	3	189	9	Y	172	172	1			142
09	16290	X	15040	-0-	-1250	-0-	14926	3	114	9	Y	104	171	1	1	8	74
10	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					74

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	506	-0-	-17412	-0-	496	1	10	9	Y	9	1	8			146
06	13350	X	551	-0-	-12799	-0-	480	1	71	3	Y	-0-					146
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12684	3	354	9	Y	322	339	1			129
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11517	3	187	9	Y	170	170	1			129
09	750	X	348	-0-	-402	-0-	283	3	65	9	Y	59	1	8			187
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					187

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	16334	-0-	-747	-0-	496	1	15834	3	Y	4	4	8			112
							4	9									
06	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	480	1	15523	3	Y	-0-					112
07	16864	X	15477	-0-	-1387	-0-	15411	3	66	9	Y	60					172
08	16864	X	14336	-0-	-2528	-0-	14336	3			Y	-0-					172
09	15990	X	14870	-0-	-1120	-0-	14869	3	1	9	Y	1	1	8			172
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	15681	-0-	-3353	-0-	496	1	14874	3	Y	283	172	1	2	8	227
							311	9									
06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	480	1	14898	3	Y	71	168	1			130
							78	9									
07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21485	3	44	9	Y	40					170
08	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21254	3	186	9	Y	169	168	1	1	8	170
09	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17701	3	2	9	Y	2	1	8			171
10	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					171

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	10028	-0-	-8231	-0-	496	1	9344	3	Y	171	171	1			130
							188	9									
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	480	1	9378	3	Y	152	177	1			105
							167	9									
07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14751	3	186	9	Y	169	169	1			105
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12643	3	195	9	Y	177	175	1			107
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11119	3	98	9	Y	89	1	8			195
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					195

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	12399	-0-	-4744	-0-	496	1	11785	3	Y	107					171
							118	9									
06	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	480	1	12000	3	Y	99	166	1			104
							109	9									
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11118	3	95	9	Y	86	163	1			27
08	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			Y	-0-					27
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	160	1	11173	3	Y	145					172
							160	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					172

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	6600	-0-	-4188	-0-	496	1	6096	3	Y	7					55
							8	9									
06	9180	X	9095	-0-	-85	-0-	480	1	8590	3	Y	23					78
							25	9									
07	9486	X	7011	-0-	-2475	-0-	6994	3	17	9	Y	15					93
08	9486	X	7837	-0-	-1649	-0-	7837	3			Y	-0-					93
09	9180	X	7090	-0-	-2090	-0-	156	1	6900	3	Y	31					124
							34	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					124

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	14170	-0-	-2694	-0-	496	1	13586	3	N	80	174	1			61
							88	9									
06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	480	1	12723	3	N	60					121
							66	9									
07	14632	X	12361	-0-	-2271	-0-	12287	3	74	9	N	67	162	1			26
08	14632	X	9552	-0-	-5080	-0-	9552	3			N	-0-					26
09	14160	X	12266	-0-	-1894	-0-	12163	3	103	9	N	94					120
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	16633	-0-	-1068	-0-	496	1	16052	3	Y	77	176	1			96
							85	9									
06	15660	X	15025	-0-	-635	-0-	480	1	14495	3	Y	45					141
							50	9									
07	16616	X	14011	-0-	-2605	-0-	13961	3	50	9	Y	45					186
08	16647	X	13940	-0-	-2707	-0-	13752	3	188	9	Y	171	171	1			186
09	16110	X	3655	-0-	-12455	-0-	3654	3	1	9	Y	1					187
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					187

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	13526	-0-	-5942	-0-	496	1	13030	3	Y	-0-					97
06	17070	X	13365	-0-	-3705	-0-	480	1	12786	3	Y	90					187
							99	9									
07	16213	X	13166	-0-	-3047	-0-	13122	3	44	9	Y	40	168	1			59
08	15097	X	7493	-0-	-7604	-0-	7493	3			Y	-0-					59
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	43					102
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					102

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	16083	-0-	-5369	-0-	496	1	15474	3	N	103					185
							113	9									
06	18600	X	15652	-0-	-2948	-0-	480	1	15066	3	N	96	166	1			115
							106	9									
07	17701	X	14351	-0-	-3350	-0-	14211	3	140	9	N	127					242
08	17360	X	15879	-0-	-1481	-0-	15693	3	186	9	N	169	169	1			242
09	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	160	1	18839	3	N	49					242
							54	9									
10	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					242

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8392	-0-	-2613	-0-	496	1	7672	3	Y	204	171	1			569
							224	9									
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	480	1	7297	3	Y	150	168	1			551
							165	9									
07	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	6108	3	164	9	Y	149	512	1			188
08	7626	X	5766	-0-	-1860	-0-	5576	3	190	9	Y	173	173	1			188
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	89	172	1			105
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					105

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8219	-0-	-2445	-0-	496	1	7319	3	Y	367	515	1			71
							404	9									
06	11310	X	10642	-0-	-668	-0-	480	1	9813	3	Y	317	340	1			48
							349	9									
07	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15309	3	371	9	Y	337	175	1			210
08	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	24278	3	873	9	Y	794	859	1	1	8	144
09	10650	X	9891	-0-	-759	-0-	9695	3	196	9	Y	178	172	1			150
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	496	1	15539	3	Y	485	511	1			220
							534	9									
06	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	480	1	13445	3	Y	405	519	1			106
							446	9									
07	14446	X	11734	-0-	-2712	-0-	11379	3	355	9	Y	323	347	1			82
08	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	28971	3	642	9	Y	584	519	1			147
09	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	171	171	1			147
10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					147

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	19694	-0-	-1727	-0-	19517	3	177	9	N	161	173	1	1	8	101
06	20730	X	19619	-0-	-1111	-0-	19473	3	146	9	N	133	170	1			64
07	19840	X	17239	-0-	-2601	-0-	17094	3	145	9	N	132					196
08	19840	X	15273	-0-	-4567	-0-	15093	3	180	9	N	164	162	1	1	8	197
09	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	34	166	1	1	8	64
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					64

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	9591	-0-	-7893	-0-	496	1	8623	3	Y	429	516	1			58
							472	9									
06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	480	1	5687	3	Y	385	337	1			106
							424	9									
07	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16030	3	726	9	Y	660	530	1			236
08	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	248	1	12495	3	Y	335	335	1			236
							369	9									
*09	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	93	1	15095	3	Y	238	337	1			137
							262	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					137

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	7394	-0-	-6215	-0-	496	1	6754	3	Y	131	166	1	5	8	78
							144	9									
06	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	480	1	6298	3	Y	108					186
							119	9									
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	496	1	7557	3	Y	96	172	1			110
							106	9									
08	7905	X	4523	-0-	-3382	-0-	4523	3			Y	-0-					110
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	138	169	1	2	8	77
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					77

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	6616	-0-	-2777	-0-	496	1	5492	3	Y	571	690	1	1	8	115
							628	9									
06	6540	X	6043	-0-	-497	-0-	480	1	4980	3	Y	530	505	1			140
							583	9									
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	515	509	1			146
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8436	3	561	9	Y	510	510	1			146
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	500	510	1	1	8	190
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	10435	-0-	-3019	-0-	496	1	9610	3	Y	299	337	1	4	8	82
							329	9									
06	9660	X	8119	-0-	-1541	-0-	480	1	7338	3	Y	274	169	1			187
							301	9									
07	9982	X	6830	-0-	-3152	-0-	6536	3	294	9	Y	267	339	1			115
08	9982	X	7670	-0-	-2312	-0-	7475	3	195	9	Y	177	177	1			115
09	9660	X	9302	-0-	-358	-0-	8994	3	308	9	Y	280	328	1	2	8	65
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					65

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	9704	-0-	-5455	-0-	496	1	8621	3	Y	534	634	1			456
							587	9									
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	480	1	7749	3	Y	431	345	1			542
							474	9									
07	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14427	3	289	9	Y	263	516	1			289
08	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14331	3	374	9	Y	340	340	1			289
09	7380	X	377	-0-	-7003	-0-	298	9			Y	271	343	1			217
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					217

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	496	1	18226	3	Y	307	346	1			71
							338	9									
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	480	1	16273	3	Y	239	173	1			137
							263	9									
07	15314	X	13365	-0-	-1949	-0-	13128	3	237	9	Y	215	178	1			174
08	17546	X	7759	-0-	-9787	-0-	7573	3	186	9	Y	169	175	1			168
09	16980	X	7497	-0-	-9483	-0-	7358	3	139	9	Y	126	171	1			124
10	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					124

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	8943	-0-	-2930	-0-	496	1	8215	3	Y	211	336	1			118
							232	9									
06	9030	X	8586	-0-	-444	-0-	480	1	7893	3	Y	194	179	1			133
							213	9									
07	9331	X	6871	-0-	-2460	-0-	6672	3	199	9	Y	181	174	1			140
08	9331	X	6837	-0-	-2494	-0-	6652	3	185	9	Y	168	168	1			140
09	9030	X	1840	-0-	-7190	-0-	1707	3	133	9	Y	121	171	1			90
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					90

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	11319	-0-	-5700	-0-	496	1	10493	3	Y	300	350	1			74
							330	9									
06	11400	X	7467	-0-	-3933	-0-	480	1	6712	3	Y	250	180	1			144
							275	9									
07	11780	X	8206	-0-	-3574	-0-	8004	3	202	9	Y	184	179	1			149
08	11780	X	10495	-0-	-1285	-0-	10309	3	186	9	Y	169	169	1			149
09	11400	X	4909	-0-	-6491	-0-	480	1	4185	3	Y	222	175	1			197
							244	9									
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	16223	-0-	-4082	-0-	496	1	14499	3	Y	1116	1039	1			238
							1228	9									
06	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	480	1	12591	3	Y	925	1024	1			139
							1018	9									
07	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	12984	3	164	9	Y	149	175	1			113
08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	248	1	14654	3	Y	864	864	1			113
							950	9									
09	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	14346	3	777	9	Y	706	688	1			109
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					109

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	496	1	19342	3	Y	460	340	1			198
							506	9									
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	467	1	14899	3	Y	277	339	1			136
							305	9									
07	11222	X	7987	-0-	-3235	-0-	7678	3	309	9	Y	281	346	1			71
08	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17284	3	370	9	Y	336	336	1			71
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	233	1	15095	3	Y	205	169	1			222
							226	9									
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					222

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13510	-0-	-1494	-0-	496	1	12516	3	N	453	511	1			142
							498	9									
06	13200	X	12472	-0-	-728	-0-	480	1	11462	3	N	482	514	1			110
							530	9									
07	13671	X	11604	-0-	-2067	-0-	11041	3	563	9	N	512	518	1			104
08	13671	X	10708	-0-	-2963	-0-	248	1	10077	3	N	348	348	1			104
							383	9									
09	13230	X	12689	-0-	-541	-0-	12270	3	419	9	N	381	332	1			154
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					154

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7627	-0-	-960	-0-	496	1	6292	3	Y	763	686	1			78
							839	9									
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	480	1	5700	3	Y	494	340	1			232
							543	9									
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	494	522	1			204
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	13552	3	556	9	Y	505	508	1			201
09	6570	X	1648	-0-	-4922	-0-	1184	3	464	9	Y	422	333	1	1	8	234
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					234

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7198	-0-	-986	-0-	496	1	5961	3	N	674	699	1			542
							741	9									
06	7620	X	7028	-0-	-592	-0-	480	1	5981	3	N	515	505	1			552
							567	9									
07	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	6397	3	532	9	N	484	522	1			514
08	7471	X	6383	-0-	-1088	-0-	6003	3	380	9	N	345	345	1			514
09	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	5800	3	301	9	N	274	342	1			445
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					445

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	11584	-0-	-7481	-0-	496	1	10173	3	N	832	872	1			479
							915	9									
06	11430	X	10560	-0-	-870	-0-	480	1	9301	3	N	708	683	1			504
							779	9									
07	13578	X	11255	-0-	-2323	-0-	10511	3	744	9	N	676	690	1			490
08	13578	X	10219	-0-	-3359	-0-	9454	3	765	9	N	695	695	1			490
09	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17068	3	490	9	N	445	686	1			249
10	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					249

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	15276	-0-	-1867	-0-	96	1	15040	3	Y	127	158	1	2	8	103
							140	9									
06	15960	X	9624	-0-	-6336	-0-	32	1	9456	3	Y	124	156	1	3	8	68
							136	9									
07	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	118	3	8			183
08	19096	X	11494	-0-	-7602	-0-	11328	3	166	9	Y	151	149	1	1	8	184
09	18480	X	13492	-0-	-4988	-0-	13451	3	41	9	Y	37	82	1			139
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					139

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	12293	-0-	-3393	-0-	496	1	10965	3	Y	756	701	1			189
							832	9									
06	11460	X	11011	-0-	-449	-0-	480	1	9902	3	Y	572	699	1			62
							629	9									
07	11842	X	10687	-0-	-1155	-0-	10075	3	612	9	Y	556	514	1			104
08	11842	X	10194	-0-	-1648	-0-	9614	3	580	9	Y	527	527	1			104
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	407	348	1			164
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					164

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	16947	-0-	-8690	-0-	96	1	15959	3	Y	811	855	1	1	8	189
							892	9									
06	24810	X	17973	-0-	-6837	-0-	32	1	16878	3	Y	966	1023	1			132
							1063	9									
07	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	57118	3	590	9	Y	536	519	1			149
08	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	28971	3	569	9	Y	517	519	1			147
09	17970	X	10058	-0-	-7912	-0-	9863	3	195	9	Y	177	172	1	2	8	147
10	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					147

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	880	-0-	-13411	-0-	496	1	384	9	N	349	343	1	1	8	96
06	13830	X	681	-0-	-13149	-0-	480	1	201	9	N	183	166	1			113
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3082	3	98	9	N	89	174	1			28
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					28
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	360	1	6261	3	N	333	330	1	3	8	28
							366	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	15583	-0-	-878	-0-	112	1	15309	3	Y	147	162	1	1	8	120
							162	9									
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	32	1	19130	3	Y	123	173	1	2	8	68
							135	9									
07	32565	X	32565	-0-	-0-	-0-	32435	3	130	9	Y	118	3	8			183
08	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18461	3	166	9	Y	151	149	1	1	8	184
09	18480	X	11454	-0-	-7026	-0-	11413	3	41	9	Y	37	82	1			139
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					139

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	496	1	10758	3	N	1527	1529	1	5	8	160
							1680	9									
06	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	480	1	22091	3	N	1374	1351	1	11	8	172
							1511	9									
07	26650	X	26650	-0-	-0-	-0-	496	1	25129	3	N	932	1011	1			93
							1025	9									
08	24791	X	24791	-0-	-0-	-0-	24237	3	554	9	N	504	504	1			93
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	237	1	9681	3	N	458	494	1			57
							504	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					57

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	4528	-0-	-13979	-0-	496	1	2222	3	N	1645	1660	1			44
							1810	9									
06	17910	X	13030	-0-	-4880	-0-	480	1	10673	3	N	1706	1522	1	10	8	218
							1877	9									
07	18507	X	7003	-0-	-11504	-0-	496	1	5777	3	N	664	686	1	3	8	193
							730	9									
08	18507	X	9868	-0-	-8639	-0-	496	1	8635	3	N	670	670	1			193
							737	9									
09	17910	X	10718	-0-	-7192	-0-	10076	3	642	9	N	584	683	1			94
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					94

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	11914	-0-	-7802	-0-	496	1	11170	3	N	225	172	1			238
							248	9									
06	17340	X	15551	-0-	-1789	-0-	480	1	14611	3	N	418	508	1			148
							460	9									
07	15934	X	14337	-0-	-1597	-0-	13994	3	343	9	N	312	350	1			110
08	15872	X	13743	-0-	-2129	-0-	13552	3	191	9	N	174	174	1			110
09	15540	X	7221	-0-	-8319	-0-	6793	3	428	9	N	389	343	1			157
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					157

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	7650	-0-	-4657	-0-	192	1	6872	3	Y	533	599	1	1	8	31
							586	9									
06	11910	X	6820	-0-	-5090	-0-	160	1	6329	3	Y	301	171	1			161
							331	9									
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1853	1870	1			144
08	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	24278	3	945	9	Y	859	859	1			144
09	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11098	3	573	9	Y	521	504	1	2	8	162
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		23067	-0-	23067	96293	22658	3	409	9	N	372	345	1	4	8	127
06	SHUT IN		28681	-0-	28681	124974	28447	3	234	9	N	213	175	1	1	8	164
07	SHUT IN		27220	-0-	27220	152194	27004	3	216	9	N	196	175	1			185
08	SHUT IN		27779	-0-	27779	179973	27586	3	193	9	N	175	173	1			185
09	SHUT IN		2149	-0-	2149	182122	2063	3	86	9	N	78	174	1			89
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	182122					N	NO RPT					89

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		512	-0-	512	512	480	1	32	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	512					N	4085	3849	1			236
08	SHUT IN		16141	-0-	16141	16653	248	1	11944	3	N	3590	3590	1			236
							3949	9									
09	SHUT IN		16265	-0-	16265	32918	15359	3	906	9	N	824	1028	1			32
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	32918					N	NO RPT					32

LOCKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277302 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277303 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

DENNIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277305 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277306 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277307 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		8138	-0-	8138	19970	7509	3	629	9	N	572	673	1	1	8	128
06	SHUT IN		8999	-0-	8999	28969	8525	3	474	9	N	431	331	1	10	8	218
07	SHUT IN		13403	-0-	13403	42372	13021	3	382	9	N	347	506	1			59
08	SHUT IN		10310	-0-	10310	52682	10125	3	185	9	N	168	168	1			59
09	SHUT IN		4784	-0-	4784	57466	235	1	4197	3	N	320	167	1			213
							352	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	57466					N	NO RPT					213

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W		480	-0-	480	480	480	1			N	-0-					-0-
07	0 W		13454	-0-	13454	13934	9839	3	3615	9	N	3286	3192	1			94
08	0 W		6446	-0-	6446	20380	4380	3	2066	9	N	1878	1878	1			94
09	0 W		5559	-0-	5559	25939	5075	3	484	9	N	440	339	1			195
10	0 W		NO RPT	-0-	-0-	25939					N	NO RPT					195

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2459	-0-	2459	2459	1415	3	1044	9	Y	949	745	1			204
09	SHUT IN		15949	-0-	15949	18408	15098	3	851	9	Y	774	828	1			150
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	18408					Y	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	1975	-0-	1975	1975	329	3	1646	9	N	1496	1179	1			317
08	SHUT IN	2422	-0-	2422	4397	347	3	2075	9	N	1886	1992	1			211
09	SHUT IN	3301	-0-	3301	7698	2057	3	1244	9	N	1131	1198	1			145
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7698					N	NO RPT					145

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3246	-0-	3246	3246	1073	3	2173	9	N	1975	1716	1			259
08	SHUT IN	7181	-0-	7181	10427	4616	3	2565	9	N	2332	2213	1			378
09	SHUT IN	2241	-0-	2241	12668	1097	3	1144	9	N	1040	1204	1			214
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12668					N	NO RPT					214

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 6544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	2064	-0-	2064	2064	842	3	1222	9	Y	1111	1019	1			92
08	SHUT IN	7780	-0-	7780	9844	6336	3	1444	9	Y	1313	1313	1			92
09	SHUT IN	1832	-0-	1832	11676	1088	3	744	9	Y	676	677	1			91
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	11676					Y	NO RPT					91

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	5340	-0-	5340	5340	2887	3	2453	9	Y	2230	2019	1			211
08	SHUT IN	9282	-0-	9282	14622	7615	3	1667	9	Y	1515	1515	1			214
09	SHUT IN	2051	-0-	2051	16673	1450	3	601	9	Y	546	671	1			89
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	16673					Y	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		480	-0-	480	480	480	1			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	480					N	1270	1270	1			-0-
08	SHUT IN		5497	-0-	5497	5977	248	1	1764	3	N	3168	2969	1			199
							3485	9									
09	SHUT IN		8492	-0-	8492	14469	190	1	6490	3	N	1647	1659	1			187
							1812	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	14469					N	NO RPT					187

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13743	-0-	13743	13743	10315	3	3428	9	N	3116	3034	1			82
08	SHUT IN		10332	-0-	10332	24075	248	1	5973	3	N	3737	3737	1			82
							4111	9									
09	SHUT IN		2858	-0-	2858	26933	240	1	1186	3	N	1302	1181	1			204
							1432	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	26933					N	NO RPT					204

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2114	-0-	2114	2114	1027	3	1087	9	Y	988	776	1			212
09	SHUT IN		14235	-0-	14235	16349	13347	3	888	9	Y	807	862	1			156
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	16349					Y	NO RPT					156

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
07	SHUT IN		2055	-0-	2055	2055	876	3	1179	9	Y	1072	854	1			218
08	SHUT IN		11825	-0-	11825	13880	8613	3	3212	9	Y	2920	2920	1			218
09	SHUT IN		9163	-0-	9163	23043	8055	3	1108	9	Y	1007	1018	1			207
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	23043					Y	NO RPT					207

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					209
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	N	11					220
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10					230
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	444	2	15	9	N	14	161	1			83
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	475	2	18	9	N	16					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					25
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					25
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					25
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					25
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					25
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	3	7	9	N	6					174
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	9	N	5					179
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8	172	1			15
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					21
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	N	7					28
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					31

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	25	1	1359	2	N	-0-					95
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-					95
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					95
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	17	1	1353	2	N	-0-					95
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	12	1	1295	2	N	-0-					95
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	2	N	-0-					95

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

05	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1559	2	N	-0-					85
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			N	-0-					85
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					85
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	19	1	1509	2	N	-0-					85
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	13	1	1496	2	N	-0-					85
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1529	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

05	7905	X	5624	-0-	-2281	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	4066	-0-	-3704	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	5167	-0-	-2800	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6531	-0-	-1312	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6254	-0-	-496	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5568	-0-	-1469	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29605	X	26333	-0-	-3272	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24931	-0-	-3299	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	21170	-0-	-7877	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	25170	-0-	-3877	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23879	-0-	-4081	-0-	23879	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	24602	-0-	-1717	-0-	24602	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	486	2	76	9	N	69	177	1			9
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					9
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					9
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					21
*12	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					21
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					21
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					21
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	153	2	7	9	N	6					27
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	474	-0-	-546	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3092	-0-	-568	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3030	-0-	-504	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1605	-0-	-1605	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2833	-0-	-143	-0-	2810	3	23	9	N	21	50	1			34
06	2760	N	2674	-0-	-86	-0-	2652	3	22	9	N	20					54
07	2852	N	2603	-0-	-249	-0-	2586	3	17	9	N	15					69
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3020	3	33	9	N	30					99
09	3000	N	3184	-0-	184	184	3162	3	22	9	N	20					119
10	2604	N	2123	-0-	-481	-0-	2111	3	12	9	N	11					130

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					88
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3923	-0-	-2107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3864	-0-	-2367	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3653	-0-	-2578	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	2676	-0-	-2364	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	871	2	N	17					133
							19	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	79	1	905	2	N	10					143
							11	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	N	12					155
							13	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	880	2	N	8					163
							9	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	N	25					188
							28	9									
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	73	1	838	2	N	2	170	1			20
							2	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					28
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					28
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					28
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					28
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					28
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					28

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

05	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			Y	-0-					27
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					27
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					27
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					27
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					27
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					27

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					51
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2			Y	-0-					51
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					51
08	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			Y	-0-					51
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					51
*10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					51

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

05	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			Y	-0-					64
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					64
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					64
08	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			Y	-0-					64
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					64
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-					21
06	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	1283	2			Y	-0-					21
07	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					21
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			Y	-0-					21
09	1290	N	816	-0-	-474	-0-	816	2			Y	-0-					21
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					21

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					25
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					25
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					25
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					25
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					25
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					25

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1668	-0-	-750	-0-	1664	2	4	9	N	4					125
06	2340	N	1468	-0-	-872	-0-	1466	2	2	9	N	2					127
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1982	2	2	9	N	2					129
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					139
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	2	7	9	N	6					145
10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1855	2	9	9	N	8					153

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1332	2	6	9	N	5					166
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1265	2	1	9	N	1					167
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3					170
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1					171
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1215	2	2	9	N	2					173
10	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1272	2	4	9	N	4					177

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					76
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					99
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	56	1			43
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					43
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2099	2	3	9	N	3					46
10	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763	N	2741	-0-	-22	-0-	2718	2	23	9	N	21					117
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2652	2	36	9	N	33					150
07	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	2766	2	39	9	N	35	130	1			55
08	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	2762	2	17	9	N	15					70
09	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2546	2	20	9	N	18					88
*10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5					93

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	N	1140	-0-	-52	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1340	-0-	-271	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8722	-0-	-1012	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	5936	-0-	-3736	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	5402	-0-	-4018	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	6778	-0-	-2956	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16949	X	16696	-0-	-253	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
06	16260	X	15875	-0-	-385	-0-	15875	3			N	-0-					-0-
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	3			N	-0-					-0-
08	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	3			N	-0-					-0-
09	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	3			N	-0-					-0-
10	16709	X	16428	-0-	-281	-0-	16428	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

05	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	5031	-0-	-2559	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7698	-0-	-207	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7574	-0-	-331	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7194	-0-	-456	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7551	-0-	-137	-0-	7551	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

05	9176	X	8899	-0-	-277	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
08	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	8315	-0-	-565	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	8361	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

05	2835	X	-0-	-0-	-2835	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

05	1755	X	87	-0-	-1668	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	960	X	59	-0-	-901	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	960	X	57	-0-	-903	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

05	4061	X	2368	-0-	-1693	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4256	-0-	-2285	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	1717	-0-	-4824	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	3201	-0-	-3129	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	2225	-0-	-3758	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	13329	-0-	-7379	-0-	13329	3			N	-0-					-0-
06	17910	X	13015	-0-	-4895	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	16613	-0-	-1460	-0-	16613	3			N	-0-					-0-
08	18073	X	15133	-0-	-2940	-0-	15133	3			N	-0-					-0-
09	17490	X	11607	-0-	-5883	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	12503	-0-	-4113	-0-	12503	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
*10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	24223	-0-	-2096	-0-	24223	3			N	-0-					-0-
06	24050	X	24050	-0-	-0-	-0-	24050	3			N	-0-					-0-
07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24147	3			N	-0-					-0-
08	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	24436	3			N	-0-					-0-
09	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					-0-
*10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	100	N	604	-0-	504	504	604	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		240	-0-	240	744	240	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1004	-0-	1004	1748	1004	3			N	-0-					-0-
09	1748	X	-0-	-0-	-1748	-0-					N	-0-					-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	20986	-0-	-1520	-0-	20986	3			N	-0-					-0-
06	21300	X	21261	-0-	-39	-0-	21261	3			N	-0-					-0-
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	3			N	-0-					-0-
08	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	3			N	-0-					-0-
09	21270	X	18772	-0-	-2498	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
10	22072	X	21186	-0-	-886	-0-	21186	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	21475	-0-	-690	-0-	21475	3			N	-0-					-0-
06	21450	X	21111	-0-	-339	-0-	21111	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	21753	-0-	-412	-0-	21753	3			N	-0-					-0-
08	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	22276	3			N	-0-					-0-
09	21360	X	20475	-0-	-885	-0-	20475	3			N	-0-					-0-
10	21824	X	20046	-0-	-1778	-0-	20046	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15472	X	14817	-0-	-655	-0-	14817	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	14551	-0-	-239	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	14824	-0-	-459	-0-	14824	3			N	-0-					-0-
08	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	3			N	-0-					-0-
09	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	13836	-0-	-1199	-0-	13836	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	620 6	1 9	2297	3	N	5					47
06	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	520 7	1 9	1954	3	N	6					53
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	580 7	1 9	2178	3	N	6					59
08	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	620 10	1 9	2177	3	N	9					68
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	600 9	1 9	2005	3	N	8					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	435 4	1 9	2221	3	N	4					75
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	435 4	1 9	2041	3	N	4					79
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	465 4	1 9	2122	3	N	4					83
08	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	465 6	1 9	2086	3	N	5					88
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	450 15	1 9	2041	3	N	14					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	1477	3	N	3					38
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	1383	3	N	3					41
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	450 3	1 9	1365	3	N	3					44
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	450 7	1 9	1245	3	N	6					50
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	390 6	1 9	1438	3	N	5					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	450	1	1239	3	N	-0-					48
06	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	435	1	1056	3	N	-0-					48
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	435	1	1234	3	N	-0-					48
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	435	1	1249	3	N	4					52
							4	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	450	1	1104	3	N	10					62
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2740	-0-	-205	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3559	-0-	559	559	3559	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5372	-0-	2272	2831	5372	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1	-0-	-1679	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	3	-0-	-1733	-0-	3	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					37
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	1437	3			N	-0-					37
07	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					37
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					37
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					37
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					56
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					56
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					56
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					56
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					56
10	1085	N	625	-0-	-460	-0-	625	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

05	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	3			N	-0-					3
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					3
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					3
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					3
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					3
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					27
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					27
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					27
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					27
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					27

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

05	2852	N	2318	-0-	-534	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1797	-0-	-900	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1111	-0-	-869	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

05	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

05	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

05	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					167
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					167
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					167
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					167
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					1
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					1
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					1
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					1
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					1

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	775	N	202	-0-	-573	-0-	202	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	803	-0-	-1027	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	830	-0-	-658	-0-	830	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

05	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1356	2			N	-0-					1
06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					1
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					1
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					1
10	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

05	527	N	446	-0-	-81	-0-	444	3	2	9	N	2					7
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					7
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					7
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					7
09	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	3			N	-0-					7
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					7

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

05	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	434	X	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	434	X	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

05	5022	X	5017	-0-	-5	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
*10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

05	3348	X	2603	-0-	-745	-0-	2603	3			N	-0-					159
06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	1320	3	1	9	N	1					160
07	2077	X	1146	-0-	-931	-0-	1146	3			N	-0-					160
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	3			N	-0-					160
09	2520	X	1720	-0-	-800	-0-	1720	3			N	-0-					160
10	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-					160

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

05	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5882	-0-	-148	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6477	-0-	-1023	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3844	-0-	-3813	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	76	-0-	-3303	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5756	-0-	-874	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8819	-0-	-853	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7409	-0-	-1951	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7123	-0-	-2456	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6383	-0-	-2638	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7720	-0-	-1010	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4293	-0-	-1227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3364	-0-	-1844	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8372	-0-	-1796	-0-	8372	2			N	-0-					1
06	9840	X	8502	-0-	-1338	-0-	8502	2			N	-0-					1
07	10168	X	7653	-0-	-2515	-0-	7653	2			N	-0-					1
08	9765	X	7175	-0-	-2590	-0-	7175	2			N	-0-					1
09	8490	X	7064	-0-	-1426	-0-	7064	2			N	-0-					1
10	8773	X	7629	-0-	-1144	-0-	7629	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

05	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7420	-0-	-1070	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8121	-0-	-652	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6621	-0-	-1869	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7722	-0-	-400	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

05	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5381	-0-	-259	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6633	-0-	-900	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6504	-0-	-816	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6197	-0-	-1367	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

05	6882	X	6291	-0-	-591	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6192	-0-	-468	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5828	-0-	-1147	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5989	-0-	-761	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6055	-0-	-331	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
*10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6714	-0-	-881	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6716	-0-	-879	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3816	-0-	-679	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8566	-0-	-1044	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	9107	-0-	-100	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
*10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1272	-0-	-681	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	726	-0-	-1134	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10479	-0-	-278	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10302	-0-	-455	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10120	-0-	-637	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
09	2902	N	2885	-0-	-17	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9598	-0-	-1531	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9548	-0-	-292	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8889	-0-	-651	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7598	-0-	-1732	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7026	-0-	-3084	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	3297	-0-	-7150	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7082	-0-	-389	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6605	-0-	-587	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6352	-0-	-809	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6433	-0-	-635	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1879	-0-	-353	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1442	-0-	-598	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1091	-0-	-893	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	13502	-0-	-572	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13452	-0-	-168	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12115	-0-	-1556	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	8133	-0-	-5538	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10486	-0-	-2954	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	7439	-0-	-6449	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6714	-0-	-1005	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6656	-0-	-1054	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6979	-0-	-988	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4071	-0-	-641	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3909	-0-	-617	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					27
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					27
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					27
08	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	2483	3			N	-0-					27
09	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	2525	3			N	-0-					27
10	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2743	3			N	-0-					27

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	11861	-0-	-1996	-0-	11861	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	10373	-0-	-3484	-0-	10373	3			N	-0-					-0-
09	13830	X	13632	-0-	-198	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
*10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	974	-0-	-1010	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1265	-0-	-655	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1031	2	11646	3	N	-0-					37
06	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	998	2	11209	3	N	-0-					37
07	12555	X	10245	-0-	-2310	-0-	1031	2	9214	3	N	-0-					37
08	12555	X	7460	-0-	-5095	-0-	1031	2	6429	3	N	-0-					37
09	12270	X	3376	-0-	-8894	-0-	998	2	2378	3	N	-0-					37
10	12679	X	756	-0-	-11923	-0-	532	2	224	3	N	-0-					37

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6540	-0-	-32	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6022	-0-	-428	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

05	6696	X	6670	-0-	-26	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6201	-0-	-495	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5328	-0-	-1368	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4962	-0-	-1518	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5251	-0-	-1445	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

05	11594	X	5884	-0-	-5710	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	4934	-0-	-6286	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	3938	-0-	-7656	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	2028	-0-	-8078	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3800	-0-	-2980	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

05	9052	X	6414	-0-	-2638	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7591	-0-	-1089	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5838	-0-	-2408	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7169	-0-	-181	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

05	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13097	3	200	9	N	182	182	1			-0-
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	10988	3			N	-0-					-0-
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
08	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	3			N	-0-					-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
*10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5034	-0-	-696	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
07	5921	X	4498	-0-	-1423	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	4475	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	4806	-0-	-619	-0-	4806	2			N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

05	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	4566	-0-	-1404	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	4218	-0-	-1796	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
08	6014	X	4358	-0-	-1656	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-			-0-
07	4402	X	2513	-0-	-1889	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	1428	-0-	-2974	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
09	4590	X	1438	-0-	-3152	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
10	4743	X	3715	-0-	-1028	-0-	3715	3			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

05	10292	X	9318	-0-	-974	-0-	9318	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	8532	-0-	-1428	-0-	8532	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	5417	-0-	-4658	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	4814	-0-	-5261	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	4802	-0-	-4378	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	4664	-0-	-4667	-0-	4664	2			N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
08	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
*10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			N	-0-			20
06	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-			20
07	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-			20
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-			20
09	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3			N	-0-			20
*10	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3			N	-0-			20

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

05	22196	X	14010	-0-	-8186	-0-	964	2	13046	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	10652	-0-	-9748	-0-	998	2	9654	3	N	-0-			-0-
07	20057	X	13720	-0-	-6337	-0-	1031	2	12689	3	N	-0-			-0-
08	20057	X	17564	-0-	-2493	-0-	1031	2	16533	3	N	-0-			-0-
09	19410	X	17430	-0-	-1980	-0-	17430	3			N	-0-			-0-
10	14012	X	8337	-0-	-5675	-0-	8337	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
06	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	2231	-0-	-6170	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6218	-0-	-1912	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6471	-0-	-1930	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7056	-0-	-2027	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5089	-0-	-3994	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6250	-0-	-2540	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
*10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11351	-0-	-739	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	1136	-0-	-10954	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	555	-0-	-11145	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	644	-0-	-11446	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	12704	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	12804	-0-	-846	-0-	12804	3			N	-0-					-0-
07	14105	X	12896	-0-	-1209	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
08	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
09	12810	X	12564	-0-	-246	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
*10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6047	-0-	-990	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5728	-0-	-1082	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4496	-0-	-1797	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	1084	-0-	-5209	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	263	-0-	-5827	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	8	-0-	-6037	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5893	-0-	-317	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5530	-0-	-856	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5479	-0-	-783	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
*10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

05	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-					-0-
08	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	10423	-0-	-107	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10560	-0-	-321	-0-	10560	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

05	9238	X	8031	-0-	-1207	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7062	-0-	-1878	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	7562	-0-	-1676	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	7070	-0-	-1827	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7408	-0-	-572	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7113	-0-	-916	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3842	-0-	-1428	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4371	-0-	-899	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

05	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7236	-0-	-1940	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7770	-0-	-1065	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
*10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			N	-0-	181	1			34
06	8310	X	8248	-0-	-62	-0-	8248	3			N	-0-					34
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8385	3	34	9	N	31					65
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8482	3	57	9	N	52					117
09	8310	X	7953	-0-	-357	-0-	7953	3			N	-0-					117
10	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	8202	3			N	-0-					117

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

05	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			N	-0-					-0-
06	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	3			N	-0-					-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	3			N	-0-					-0-
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
*10	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	9041	-0-	-73	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8568	-0-	-12	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8450	-0-	-416	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7646	-0-	-1220	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	6511	-0-	-2249	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	6196	-0-	-2856	-0-	6196	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

05	11656	X	11033	-0-	-623	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	9940	-0-	-1040	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	9597	-0-	-1904	-0-	9597	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

05	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5283	3	22	9	N	20					20
07	5332	X	5320	-0-	-12	-0-	5320	3			N	-0-					20
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					20
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					20
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					20

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

05	3782	X	1058	-0-	-2724	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	374	-0-	-2974	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	343	-0-	-2633	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

05	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3			N	-0-					27
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	3			N	-0-					27
07	8587	X	8331	-0-	-256	-0-	8331	3			N	-0-					27
08	8587	X	7078	-0-	-1509	-0-	7078	3			N	-0-					27
09	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	3			N	-0-					27
*10	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-					27

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	411	-0-	-2565	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2225	-0-	-751	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8118	-0-	-624	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7246	-0-	-1496	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6993	-0-	-2097	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	6098	-0-	-3295	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7463	-0-	-7	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5876	-0-	-1843	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5770	-0-	-1700	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	1277	-0-	-5202	-0-	310	2	967	3	N	-0-					48
06	5220	X	1122	-0-	-4098	-0-	300	2	822	3	N	-0-					48
07	5394	X	896	-0-	-4498	-0-	310	2	586	3	N	-0-					48
08	4340	X	1009	-0-	-3331	-0-	310	2	699	3	N	-0-					48
09	2100	X	609	-0-	-1491	-0-	609	3			N	-0-					48
10	1271	X	594	-0-	-677	-0-	594	3			N	-0-					48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9285	-0-	-2030	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	6439	-0-	-4511	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	459	-0-	-10856	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9595	-0-	-1720	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9263	-0-	-37	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11014	-0-	-1758	-0-	11014	2			N	-0-					2
06	12360	X	33	-0-	-12327	-0-	33	2			N	-0-					2
07	9672	X	1075	-0-	-8597	-0-	1075	2			N	-0-					2
08	9486	X	8154	-0-	-1332	-0-	8154	2			N	-0-					2
09	10650	X	8928	-0-	-1722	-0-	8928	2			N	-0-					2
10	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	1202	-0-	-6052	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	319	-0-	-4631	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	423	-0-	-4692	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2618	-0-	-2497	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	562	-0-	-608	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5796	-0-	-838	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	1728	-0-	-3852	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	438	-0-	-4956	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4071	-0-	-1719	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					138
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1224	2	4134	3	N	-0-	138	1			-0-
07	6386	X	4083	-0-	-2303	-0-	1265	2	2818	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	4504	-0-	-3122	-0-	1265	2	3239	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	245	-0-	-7135	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					109
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	12822	-0-	-911	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11922	-0-	-48	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10216	-0-	-3269	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10682	-0-	-2803	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9894	-0-	-3156	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9582	-0-	-3252	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	2828	-0-	-6502	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	1160	-0-	-8481	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5565	-0-	-1441	-0-	5565	3			N	-0-					20
06	8910	X	2923	-0-	-5987	-0-	2923	3			N	-0-					20
07	9207	X	2883	-0-	-6324	-0-	2883	3			N	-0-					20
08	9207	X	6184	-0-	-3023	-0-	6184	3			N	-0-					20
09	8910	X	6352	-0-	-2558	-0-	6352	3			N	-0-					20
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	22027	-0-	-4509	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
06	25680	X	19787	-0-	-5893	-0-	19787	3			N	-0-					-0-
07	25389	X	19762	-0-	-5627	-0-	19762	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	19321	-0-	-4921	-0-	19321	3			N	-0-					-0-
09	21990	X	21599	-0-	-391	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
10	22041	X	21050	-0-	-991	-0-	21050	3			N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

05	4371	X	1201	-0-	-3170	-0-	33	1	1138	3	N	27					162
							30	9									
06	4230	X	942	-0-	-3288	-0-	16	1	872	3	N	49	176	1			35
							54	9									
07	713	X	483	-0-	-230	-0-	17	1	446	3	N	18					53
							20	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					53
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					53
10	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	2			N	-0-					53

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

05	5983	X	3701	-0-	-2282	-0-	157	1	3544	2	N	-0-					9
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					9
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					9
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					9
*09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					9
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					8
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					8
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					8
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			N	-0-					43
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					43
07	2077	N	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			N	-0-					43
08	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	1599	2			N	-0-					43
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					41
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					41
07	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					41
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					41
09	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2			N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	118	-0-	-626	-0-	118	2			N	-0-					46
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					46
07	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					46
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
*09	2994	N	2951	-0-	-43	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2397	-0-	-362	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2199	-0-	-201	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	163	1	2555	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	108	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3031	-0-	31	31	182	1	2849	2	N	-0-					-0-
*10	3067	N	3036	-0-	-31	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1937	-0-	-946	-0-	116	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1410	-0-	-1380	-0-	85	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1632	-0-	-1251	-0-	97	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	182	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	190	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	786	-0-	-1136	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	161	1	2518	2	N	-0-			-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1754	-0-	-354	-0-	105	1	1649	2	N	-0-			-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-			-0-
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	175	1	2744	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	3	4	9	N	4			121
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2385	3	11	9	N	10			131
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2957	3	12	9	N	11			142
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3158	3	11	9	N	10			152
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-			152
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3126	3	6	9	N	5			157

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

05	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	2656	3			N	-0-			-0-
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
09	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
10	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

05	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	166	1	2600	2	N	-0-			-0-
06	2910	N	2549	-0-	-361	-0-	153	1	2396	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	2552	-0-	-300	-0-	153	1	2399	2	N	-0-			-0-
08	2759	N	1411	-0-	-1348	-0-	85	1	1326	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	68	184	1	2884	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3124	-0-	24	92	187	1	2937	2	N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

05	2046	X	515	-0-	-1531	-0-	515	3			N	-0-			-0-
06	1980	X	321	-0-	-1659	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	2046	X	294	-0-	-1752	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08	2046	X	148	-0-	-1898	-0-	148	3			N	-0-			-0-
09	660	X	121	-0-	-539	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	970	-0-	-440	-0-	970	3			N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	169	1	2651	2	N	-0-			-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	157	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	1488	-0-	-868	-0-	89	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	156	1	2444	2	N	-0-			-0-
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	174	1	2731	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5371	-0-	-550	-0-	5371	3			N	-0-					75
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	4849	3			N	-0-					75
07	5921	X	4958	-0-	-963	-0-	4958	3			N	-0-					75
08	5518	X	4822	-0-	-696	-0-	4822	3			N	-0-					75
09	5340	X	4543	-0-	-797	-0-	4543	3			N	-0-					75
10	5363	X	4840	-0-	-523	-0-	4840	3			N	-0-					75

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2192	-0-	-538	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2031	-0-	-159	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					35
06	2940	X	2238	-0-	-702	-0-	2238	3			N	-0-					35
07	3038	X	2200	-0-	-838	-0-	2200	3			N	-0-					35
08	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	2079	3			N	-0-					35
09	2610	X	2076	-0-	-534	-0-	2076	3			N	-0-					35
10	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1327	-0-	-626	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					55
06	163	X	100	-0-	-63	-0-	100	3			N	-0-					55
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					55
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					55
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					55
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	148	1	2308	2	N	-0-					10
06	3030	X	1787	-0-	-1243	-0-	107	1	1680	2	N	-0-					10
07	3131	X	1837	-0-	-1294	-0-	111	1	1726	2	N	-0-					10
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	213	1	3340	2	N	-0-					10
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	224	1	3512	2	N	-0-					10
10	2449	X	874	-0-	-1575	-0-	53	1	821	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					3
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					3
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					3
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					3
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					3
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

05	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

05	2170	N	7	-0-	-2163	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5692	-0-	2692	2692	455	1	5237	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4702	-0-	1602	4294	376	1	4326	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	103	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	104	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	104	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	97	1	1527	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	101	1	1576	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					135
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					135
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					135
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					135
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	3			N	-0-					135
10	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2969	3	11	9	N	10					145

LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					30
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					30
07	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	3808	3			N	-0-					30
08	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	3			N	-0-					30
09	3750	X	3701	-0-	-49	-0-	3701	3			N	-0-					30
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	76	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	68	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	66	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	968	-0-	-303	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	765	-0-	-375	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	61	1	962	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1851	-0-	-1373	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1321	-0-	-1903	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1041	-0-	-1779	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	243	-0-	-904	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4748	3	32	9	N	29					322
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					322
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4049	3			N	-0-					322
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5509	3	54	9	N	49					371
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5277	3	34	9	N	31					402
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5576	3	20	9	N	18					420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					75
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					75
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					75
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					75
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					75
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					30
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					30
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	3			N	-0-					30
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					30
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

05	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	2758	3			N	-0-					95
06	2700	N	2403	-0-	-297	-0-	2403	3			N	-0-					95
07	2914	N	2630	-0-	-284	-0-	2622	3	8	9	N	7					102
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					102
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					102
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					102

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					112
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	3327	3			N	-0-					38
06	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	3139	3			N	-0-					38
07	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3277	3			N	-0-					38
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	3			N	-0-					38
09	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3164	3			N	-0-					38
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			N	-0-					68
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					68
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	3			N	-0-					68
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					68
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					68
*10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	232	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	215	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	216	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2570	-0-	-1429	-0-	155	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	383	1	5998	2	N	-0-					-0-
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	369	1	5785	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2847	3	8	9	N	7					100
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3253	3	11	9	N	10					110
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3468	3	24	9	N	22					132
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3134	3	13	9	N	12					144
09	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3			N	-0-					144
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	3	9	9	N	8					152

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	3			N	-0-					127
06	2670	X	1922	-0-	-748	-0-	1922	3			N	-0-					127
07	2542	X	1842	-0-	-700	-0-	1842	3			N	-0-					127
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					127
09	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			N	-0-					127
10	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	1459	3			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					2
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					2
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					2
08	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3894	3			N	-0-					2
09	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3			N	-0-					2
10	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5464	3	15	9	N	14					197
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					197
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					197
08	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	4643	3			N	-0-					197
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5213	3	42	9	N	38					235
10	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					235

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					8
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					8
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					8
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					8
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					8
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					140
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3069	3	7	9	N	6					146
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	3	9	9	N	8					154
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4145	3	9	9	N	8					162
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					162
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3622	3	17	9	N	15					177

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					58
06	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1705	3			N	-0-					58
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					58
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					58
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1977	3	15	9	N	14					72
10	2294	N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			N	-0-					72

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	3			N	-0-					35
06	4170	X	3369	-0-	-801	-0-	3369	3			N	-0-					35
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					35
08	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	3923	3			N	-0-					35
09	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-					35
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2746	-0-	-2679	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2335	-0-	-1865	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1992	-0-	-768	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	311	1	4881	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5149	-0-	-491	-0-	309	1	4840	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4897	-0-	-931	-0-	294	1	4603	2	N	-0-			-0-
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	373	1	5837	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	355	1	5555	2	N	-0-			-0-
*10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	359	1	5617	2	N	-0-			-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2150	-0-	-454	-0-	2130	3	20	9	N	18			168
06	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	2086	3			N	-0-			168
07	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-			168
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			168
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-			168
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-			168

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	8409	-0-	-2661	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	8233	-0-	-4136	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
09	11970	X	836	-0-	-11134	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	8	-0-	-12361	-0-	8	2			N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6887	-0-	-1483	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6102	-0-	-1218	-0-	6102	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	5640	-0-	-1924	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6440	-0-	-442	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8548	-0-	-256	-0-	8548	3			N	-0-			190
06	8370	X	7517	-0-	-853	-0-	7517	3			N	-0-			190
07	8804	X	8468	-0-	-336	-0-	8468	3			N	-0-			190
08	8804	X	7851	-0-	-953	-0-	7851	3			N	-0-			190
09	8520	X	7149	-0-	-1371	-0-	7149	3			N	-0-			190
10	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	7889	3			N	-0-			190

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	23027	-0-	-37	-0-	23027	3			N	-0-			82
06	22320	X	20892	-0-	-1428	-0-	20892	3			N	-0-			82
07	23064	X	20427	-0-	-2637	-0-	20427	3			N	-0-			82
08	23064	X	19982	-0-	-3082	-0-	19982	3			N	-0-			82
09	22320	X	19220	-0-	-3100	-0-	19220	3			N	-0-			82
10	23033	X	20348	-0-	-2685	-0-	20348	3			N	-0-			82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5346	-0-	-451	-0-	5346	3			N	-0-			8
06	5430	X	4987	-0-	-443	-0-	4987	3			N	-0-			8
07	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	3			N	-0-			8
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-			8
09	5160	X	4815	-0-	-345	-0-	4815	3			N	-0-			8
10	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	3			N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21117	3	127	9	N	115					273
06	20430	X	17334	-0-	-3096	-0-	17251	3	83	9	N	75	181	1			167
07	21111	X	17165	-0-	-3946	-0-	17112	3	53	9	N	48					215
08	21111	X	16549	-0-	-4562	-0-	16487	3	62	9	N	56					271
09	20430	X	16736	-0-	-3694	-0-	16659	3	77	9	N	70					341
10	21111	X	15120	-0-	-5991	-0-	15037	3	83	9	N	75					416

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13924	-0-	-88	-0-	13858	3	66	9	N	60	186	1			86
06	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	12418	3	6	9	N	5					91
07	13919	X	12594	-0-	-1325	-0-	12571	3	23	9	N	21					112
08	13919	X	12093	-0-	-1826	-0-	12060	3	33	9	N	30					142
09	13470	X	12710	-0-	-760	-0-	12589	3	121	9	N	110					252
10	13919	X	12974	-0-	-945	-0-	12951	3	23	9	N	21					273

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10324	3	50	9	N	45					110
06	10350	X	9493	-0-	-857	-0-	9421	3	72	9	N	65					175
07	10695	X	9827	-0-	-868	-0-	9803	3	24	9	N	22	177	1			20
08	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	9663	3	55	9	N	50					70
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13713	3	88	9	N	80					150
*10	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13294	3	55	9	N	50					200

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24118	X	21233	-0-	-2885	-0-	21205	3	28	9	N	25					158
06	23340	X	21709	-0-	-1631	-0-	21694	3	15	9	N	14					172
07	24118	X	21042	-0-	-3076	-0-	21024	3	18	9	N	16					188
08	24056	X	20481	-0-	-3575	-0-	20471	3	10	9	N	9					197
09	22260	X	19559	-0-	-2701	-0-	19556	3	3	9	N	3					200
10	22444	X	19666	-0-	-2778	-0-	19666	3			N	-0-					200

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	19034	-0-	-5580	-0-	19013	3	21	9	N	19					242
06	22200	X	18419	-0-	-3781	-0-	18409	3	10	9	N	9	183	1			68
07	22940	X	19891	-0-	-3049	-0-	19891	3			N	-0-					68
08	22723	X	18885	-0-	-3838	-0-	18863	3	22	9	N	20					88
09	20880	X	15998	-0-	-4882	-0-	15996	3	2	9	N	2					90
10	19902	X	16421	-0-	-3481	-0-	16421	3			N	-0-					90

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28090	X	28090	-0-	-0-	-0-	27882	3	208	9	N	189	179	1			240
06	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	25986	3	202	9	N	184	181	1			243
07	27652	X	25482	-0-	-2170	-0-	25328	3	154	9	N	140	183	1			200
08	28086	X	24690	-0-	-3396	-0-	24527	3	163	9	N	148					348
09	27180	X	22935	-0-	-4245	-0-	22771	3	164	9	N	149					497
10	28086	X	24395	-0-	-3691	-0-	24190	3	205	9	N	186	186	1			497

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	15389	-0-	-2064	-0-	15389	3			N	-0-					220
06	17730	X	14788	-0-	-2942	-0-	14724	3	64	9	N	58	175	1			103
07	18321	X	15373	-0-	-2948	-0-	15322	3	51	9	N	46					149
08	18321	X	14832	-0-	-3489	-0-	14779	3	53	9	N	48					197
09	16470	X	13261	-0-	-3209	-0-	13230	3	31	9	N	28					225
10	15376	X	12407	-0-	-2969	-0-	12337	3	70	9	N	64					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11111	-0-	-2126	-0-	10905	3	206	9	N	187	177	1			42
06	11850	X	9356	-0-	-2494	-0-	9181	3	175	9	N	159	176	1			25
07	11098	X	8783	-0-	-2315	-0-	8700	3	83	9	N	75					100
08	11098	X	8497	-0-	-2601	-0-	8408	3	89	9	N	81	171	1			10
09	10740	X	8520	-0-	-2220	-0-	8442	3	78	9	N	71					81
10	11098	X	9543	-0-	-1555	-0-	9437	3	106	9	N	96	172	1			5

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

05	0	W	14284	-0-	14284	76073	14083	3	201	9	N	183	186	1			42
06	88754	X	12681	-0-	-76073	-0-	12505	3	176	9	N	160	179	1			23
07	19251	X	12124	-0-	-7127	-0-	11923	3	201	9	N	183	179	1			27
08	19251	X	11538	-0-	-7713	-0-	11428	3	110	9	N	100					127
09	15660	X	10468	-0-	-5192	-0-	10389	3	79	9	N	72	174	1			25
10	14291	X	9444	-0-	-4847	-0-	9278	3	166	9	N	151	171	1			5

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

01	0		15856	-0-	15856	15856	15590	3	266	9	N	242					242
*02	59262	X	43406	-0-	-15856	-0-	42874	3	532	9	N	484	368	1			358
03	54839	X	41408	-0-	-13431	-0-	41338	3	70	9	N	64	332	1			90
04	53070	X	38146	-0-	-14924	-0-	37682	3	464	9	N	422	184	1			328
05	54839	X	35871	-0-	-18968	-0-	35700	3	171	9	N	155	184	1			299
06	53070	X	30313	-0-	-22757	-0-	30263	3	50	9	N	45	183	1			161
07	54839	X	27717	-0-	-27122	-0-	27518	3	199	9	N	181					342
08	54839	X	28692	-0-	-26147	-0-	28598	3	94	9	N	85					427
09	53070	X	25913	-0-	-27157	-0-	25836	3	77	9	N	70					497
10	54839	X	25374	-0-	-29465	-0-	25260	3	114	9	N	104					601

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1543	-0-	-565	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2922	-0-	2922	22431	2922	2			N	-0-					28
06	25343	X	2912	-0-	-22431	-0-	2848	2	64	9	N	58					86
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2937	2	175	9	N	159	57	1			188
08	4216	X	2557	-0-	-1659	-0-	2557	2			N	-0-					188
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					188
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1592	-0-	1592	16409	1592	2			N	-0-					30
06	18426	X	2017	-0-	-16409	-0-	1941	2	76	9	N	69					99
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					99
08	3937	X	3161	-0-	-776	-0-	3097	2	64	9	N	58					157
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					157
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3451	-0-	3451	26201	3451	2			N	-0-					30
06	29471	X	3270	-0-	-26201	-0-	3270	2			N	-0-					30
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3392	2	125	9	N	114					144
08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	2			N	-0-					144
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6595	-0-	6595	43546	6583	2	12	9	N	11					66
06	50220	X	6674	-0-	-43546	-0-	6650	2	24	9	N	22					88
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5642	2	55	9	N	50					138
*08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9179	2	33	9	N	30					168
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					168
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - P/A 09-14-15

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3456	-0-	3456	34450	3442	2	14	9	N	13					80
06	36994	X	2544	-0-	-34450	-0-	2478	2	66	9	N	60					140
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4496	2	99	9	N	90					230
*08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					230
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					230
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48327					N	-0-					109
06	48327	X	-0-	-0-	-48327	-0-					N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					109
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					109
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10582	-0-	10582	48264	10576	2	6	9	N	5					107
06	59704	X	11440	-0-	-48264	-0-	11440	2			N	-0-					107
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					107
*08	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17201	2	20	9	N	18					125
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					125
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	1732	2	36	9	N	33	176	1			67
06	1830	X	1585	-0-	-245	-0-	1560	2	25	9	N	23					90
07	1891	X	1697	-0-	-194	-0-	1526	2	171	9	N	155					245
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					245
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	260529	1240	2	63	9	N	57	173	1			68
06	261930	X	1401	-0-	-260529	-0-	1349	2	52	9	N	47					115
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					115
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2388	2	47	9	N	43					158
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	9591	-0-	9591	816719	9579	2	12	9	N	11					150
06	0	Z	9613	-0-	9613	826332	9548	2	65	9	N	59					209
07	0	Z	9453	-0-	9453	835785	9324	2	129	9	N	117	127	1			199
08	0	Z	14564	-0-	14564	850349	14564	2			N	-0-					199
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	850349					N	NO RPT					199
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	850349					N	NO RPT					199

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4580	-0-	4580	385513	4494	2	86	9	N	78	178	1			114
06	0	W	3875	-0-	3875	389388	3754	2	121	9	N	110					224
07	0	W	3801	-0-	3801	393189	3566	2	235	9	N	214	169	1			269
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	393189					N	NO RPT					269
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	393189					N	NO RPT					269
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	393189					N	NO RPT					269

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	182	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	178	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	195	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	156	1	1486	2	N	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	164	1	1527	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	330	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	410	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	329	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	293	1	2794	2	N	-0-					-0-
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	359	1	3403	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	328	1	3044	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	421	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	383	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	408	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	425	1	2101	2	N	-0-					-0-
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	366	1	1750	2	N	-0-					-0-
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	406	1	1946	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	502	1	4722	2	N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	458	1	4401	2	N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	502	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	560	1	5338	2	N	-0-					-0-
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	472	1	4484	2	N	-0-					-0-
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	558	1	5189	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	509	1	2676	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	517	1	2643	2	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	522	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	505	1	2496	2	N	-0-					-0-
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	534	1	2553	2	N	-0-					-0-
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	524	1	2511	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	237	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	185	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	230	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	250	1	2383	2	N	-0-					-0-
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	241	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	235	1	2182	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	373	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	381	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	385	1	3736	2	N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	387	1	3691	2	N	-0-					-0-
*09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	384	1	3640	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	379	1	3526	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	236	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	219	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	214	1	2047	2	N	-0-					-0-
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	206	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	196	1	1822	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

05	6479	X	6290	-0-	-189	-0-	6190	2	100	9	N	91	186	1			86
06	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5732	2	83	9	N	75					161
07	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	5997	2	67	9	N	61					222
08	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	6038	2	112	9	N	102	174	1			150
09	6240	X	5766	-0-	-474	-0-	5692	2	74	9	N	67					217
10	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	5797	2	79	9	N	72	173	1			116

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

05	8401	X	8152	-0-	-249	-0-	8109	2	43	9	N	39					122
06	7980	X	7171	-0-	-809	-0-	7138	2	33	9	N	30					152
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8503	2	70	9	N	64					216
08	8153	X	8108	-0-	-45	-0-	8065	2	43	9	N	39	175	1			80
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7853	2	52	9	N	47					127
10	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	7949	2	58	9	N	53					180

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5764	2	55	9	N	50					161
06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	5488	2	42	9	N	38					199
07	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5648	2	72	9	N	65	181	1			83
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5852	2	52	9	N	47					130
09	5700	X	5620	-0-	-80	-0-	5565	2	55	9	N	50					180
10	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	5675	2	70	9	N	64					244

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	15804	2	223	9	N	203	180	1			281
06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14613	2	145	9	N	132	185	1			228
07	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14837	2	168	9	N	153	167	1			214
08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	14947	2	158	9	N	144	172	1			186
*09	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14235	2	134	9	N	122					308
*10	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14667	2	154	9	N	140	172	1			276

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

05	12059	X	11804	-0-	-255	-0-	11746	2	58	9	N	53	175	1			147
06	11670	X	11464	-0-	-206	-0-	11378	2	86	9	N	78					225
07	12059	X	11722	-0-	-337	-0-	11639	2	83	9	N	75					300
08	11811	X	11683	-0-	-128	-0-	11509	2	174	9	N	158	184	1			274
09	11430	X	10823	-0-	-607	-0-	10721	2	102	9	N	93	174	1			193
10	11842	X	11159	-0-	-683	-0-	11068	2	91	9	N	83					276

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

05	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	5800	2	65	9	N	59	173	1			36
06	6120	X	5577	-0-	-543	-0-	5513	2	64	9	N	58					94
07	6324	X	5256	-0-	-1068	-0-	5201	2	55	9	N	50					144
08	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5334	2	53	9	N	48					192
09	5970	X	5205	-0-	-765	-0-	5133	2	72	9	N	65					257
10	5859	X	3910	-0-	-1949	-0-	3884	2	26	9	N	24	175	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9968	2	7	9	N	6					89
06	9510	X	9298	-0-	-212	-0-	9298	2			N	-0-					89
07	9486	X	8926	-0-	-560	-0-	8926	2			N	-0-					89
08	9982	X	9785	-0-	-197	-0-	9785	2			N	-0-					89
09	9660	X	8204	-0-	-1456	-0-	8204	2			N	-0-					89
10	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	9191	2			N	-0-					89

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

05	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8219	2	52	9	N	47					233
06	8400	X	7813	-0-	-587	-0-	7806	2	7	9	N	6					239
07	8494	X	8278	-0-	-216	-0-	8263	2	15	9	N	14					253
08	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	8006	2	9	9	N	8					261
09	8010	X	7995	-0-	-15	-0-	7987	2	8	9	N	7	179	1			89
10	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	8110	2			N	-0-					89

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

05	6820	X	6491	-0-	-329	-0-	6441	2	50	9	N	45					100
06	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	5923	2	36	9	N	33					133
07	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	6602	2	36	9	N	33					166
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6550	2	50	9	N	45					211
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	6058	2	41	9	N	37	173	1			75
10	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	6078	2	48	9	N	44					119

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

05	10354	X	10011	-0-	-343	-0-	9670	2	341	9	N	310	180	1			272
06	9870	X	9650	-0-	-220	-0-	9360	2	290	9	N	264	361	1			175
07	10199	X	9808	-0-	-391	-0-	9527	2	281	9	N	255	174	1			256
*08	10075	X	9918	-0-	-157	-0-	9615	2	303	9	N	275	183	1			348
09	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9290	2	268	9	N	244	352	1			240
10	10013	X	9930	-0-	-83	-0-	9642	2	288	9	N	262	183	1			319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	465 54	1 9	3760	3	N	49					131
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	435	1	3550	3	N	-0-					131
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	465	1	4436	3	N	-0-					131
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	465	1	4221	3	N	-0-					131
09	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	450	1	3339	3	N	-0-					131
10	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	465	1	3927	3	N	-0-					131

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	16485	-0-	-565	-0-	124 87	1 9	16274	2	N	79	191	1			74
06	16500	X	15470	-0-	-1030	-0-	80 77	1 9	15313	2	N	70					144
07	17050	X	15869	-0-	-1181	-0-	36 63	1 9	15770	2	N	57					201
08	17050	X	15345	-0-	-1705	-0-	15286	2	59	9	N	54	184	1			71
09	16470	X	14498	-0-	-1972	-0-	14443	2	55	9	N	50					121
10	16492	X	15530	-0-	-962	-0-	212 77	1 9	15241	2	N	70	161	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	359	1	750	2	N	40					159
							2908	5	44	9							
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	2786	2	2300	5	N	-0-					159
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	2057	2	2485	5	N	-0-					159
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	2	1	2881	2	N	2					161
							3608	5	2	9							
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	3	1	1621	2	N	-0-					161
							4151	5									
*10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	2	1	2843	2	N	-0-	120	1	14	6	27
							3935	5									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

05	10230	X	10129	-0-	-101	-0-	48	1	10022	2	N	54					121
							59	9									
06	10200	X	9592	-0-	-608	-0-	4	1	9552	2	N	33					154
							36	9									
07	10540	X	9666	-0-	-874	-0-	156	1	9499	2	N	10					164
							11	9									
08	10540	X	9615	-0-	-925	-0-	116	1	9486	2	N	12					176
							13	9									
09	9930	X	9545	-0-	-385	-0-	201	1	9294	2	N	45	171	1			50
							50	9									
10	10137	X	9771	-0-	-366	-0-	114	1	9649	2	N	7					57
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

05	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	24	1	4969	2	N	7					94
							8	9									
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	2	1	5124	2	N	20					114
							22	9									
07	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	66	1	3981	2	N	23					137
							25	9									
08	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	56	1	4572	2	N	13					150
							14	9									
09	4860	X	4046	-0-	-814	-0-	86	1	3960	2	N	-0-					150
10	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	54	1	4563	2	N	5	63	1			92
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2119	2	39	9	N	35					159
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	100	1	2063	2	N	7					166
							8	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	164	1	2113	2	N	32					198
							35	9									
08	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2108	2	3	9	N	3					201
09	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2005	2	1	9	N	1	172	1			30
10	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2049	2	8	9	N	7					37

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	78	1	10267	2	N	74					161
							81	9									
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	58	1	11171	2	N	50					211
							55	9									
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	27	1	11893	2	N	46	190	1			67
							51	9									
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11927	2	59	9	N	54					121
09	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11970	2	44	9	N	40					161
*10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	160	1	11522	2	N	50	181	1			30
							55	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	1817	-0-	-787	-0-	1817	2			N	-0-					1123
06	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	2429	2			N	-0-					1123
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2067	2	2	9	N	2	94	1			1031
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					1031
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					1031
*10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					46
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					46
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					46
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					46
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					46
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					140
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					140
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	638	2	11	9	N	10	76	1			74
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					74
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					74
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					318
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					318
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					318
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			N	-0-					318
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					318
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					501
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					501
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					501
08	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					501
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					501
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-					531
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					531
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					531
08	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			N	-0-					531
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					531
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					531

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2523	3	59	9	N	54	156	1	3	8	46
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	28					74
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1249	3	41	9	N	37	1	8			110
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1669	3	70	9	N	64	1	8			173
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	618	3	24	9	N	22	172	1	2	8	21
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1390	3	42	9	N	38	4	8			55

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1840	-0-	-1694	-0-	1812	3	28	9	N	25					134
06	3420	X	1942	-0-	-1478	-0-	1927	3	15	9	N	14					148
07	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	1698	3	10	9	N	9	111	1	1	8	45
08	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	1568	3	6	9	N	5					50
09	2070	X	1964	-0-	-106	-0-	1957	3	7	9	N	6	1	8			55
10	2015	X	721	-0-	-1294	-0-	721	3			N	-0-					55

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2311	-0-	-665	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	3			N	-0-					44
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					44
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					44
08	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	3			N	-0-					44
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					44
10	4030	X	3586	-0-	-444	-0-	3586	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	3	7	9	N	6	6	8			26
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2910	3	1	9	N	1	1	8			26
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	2	8			26
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2910	X	1976	-0-	-934	-0-	1969	3	7	9	N	6	6	8			26
10	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2084	3	6	9	N	5	5	8			26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1966	3	29	9	N	26	1	8			197
06	2190	N	1721	-0-	-469	-0-	1714	3	7	9	N	6					203
07	2201	N	1719	-0-	-482	-0-	1717	3	2	9	N	2	2	8			203
08	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	1585	3	32	9	N	29	172	1			60
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1572	3	8	9	N	7					67
10	1705	N	1318	-0-	-387	-0-	1311	3	7	9	N	6					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3219	3	28	9	N	25	3	8			130
06	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3159	3	1	9	N	1	1	8			130
07	3472	X	2511	-0-	-961	-0-	2507	3	4	9	N	4	4	8			130
08	3534	X	1615	-0-	-1919	-0-	1535	3	80	9	N	73	1	8			202
09	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	3114	3	15	9	N	14	154	1	6	8	56
10	3255	X	2576	-0-	-679	-0-	2569	3	7	9	N	6	1	8			61

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	3			N	-0-					22
06	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	3			N	-0-					22
07	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			22
08	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	3			N	-0-					22
09	4620	X	3899	-0-	-721	-0-	3899	3			N	-0-					22
10	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1689	3	10	9	N	9	6	8			215
06	2220	X	1993	-0-	-227	-0-	1984	3	9	9	N	8	3	8			220
07	2294	X	1822	-0-	-472	-0-	1805	3	17	9	N	15	167	1	6	8	62
08	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	1864	3	9	9	N	8					70
09	2070	X	1658	-0-	-412	-0-	1650	3	8	9	N	7	4	8			73
10	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	1534	3	3	9	N	3	3	8			73

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2450	3	2	9	N	2	2	8			53
06	2640	X	2097	-0-	-543	-0-	2097	3			N	-0-					53
07	2728	X	2012	-0-	-716	-0-	2011	3	1	9	N	1	1	8			53
08	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	2381	3	41	9	N	37	1	8			89
09	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	2302	3	59	9	N	54	97	1	2	8	44
10	2449	X	2414	-0-	-35	-0-	2413	3	1	9	N	1	1	8			44

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1808	3	1	9	N	1	1	8			108
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					108
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	N	1	1	8			108
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1	1	8			108
09	1530	N	911	-0-	-619	-0-	910	3	1	9	N	1	1	8			108
10	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	1343	3	2	9	N	2	2	8			108

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1339	3	94	9	N	85	2	8			250
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-	170	1			80
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					80
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	N	1	1	8			80
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					80
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	N	13	1	8			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

05	1519	N	12	-0-	-1507	-0-	12	3			N	-0-					68
06	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	1130	3	34	9	N	31	4	8			95
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1429	3	139	9	N	126	169	1	6	8	46
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1464	3	83	9	N	75	8	8			113
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	3	90	9	N	82	16	8			179
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1453	3	42	9	N	38	168	1	15	8	34

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

05	1891	X	1272	-0-	-619	-0-	1229	3	43	9	N	39	6	8			178
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	3	1	9	N	1	1	8			178
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2656	3	4	9	N	4	155	1	1	8	26
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2902	3	9	9	N	8	1	8			33
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12	2	8			43
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3099	3	31	9	N	28	1	8			70

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

05	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7553	3	21	9	N	19	1	8			225
06	7950	X	6766	-0-	-1184	-0-	6742	3	24	9	N	22	170	1			77
07	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	7596	3	52	9	N	47					124
08	7812	X	7252	-0-	-560	-0-	7239	3	13	9	N	12	1	8			135
09	7560	X	5780	-0-	-1780	-0-	5745	3	35	9	N	32					167
10	7657	X	6768	-0-	-889	-0-	6748	3	20	9	N	18					185

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

05	6603	X	3847	-0-	-2756	-0-	3811	3	36	9	N	33	12	8			235
06	6240	X	5145	-0-	-1095	-0-	5120	3	25	9	N	23	3	8			255
07	6448	X	5148	-0-	-1300	-0-	5090	3	58	9	N	53	168	1	5	8	135
08	5704	X	3848	-0-	-1856	-0-	3820	3	28	9	N	25	6	8			154
09	5520	X	4167	-0-	-1353	-0-	4152	3	15	9	N	14	11	8			157
10	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	4557	3	22	9	N	20	8	8			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	843	-0-	843	843	843	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1799	-0-	1799	2642	1799	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1648	-0-	1648	4290	1648	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	302	-0-	302	4592	302	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13663 X	2467	-0-	-11196	-0-	2467	2			N	-0-					46
06	2460 X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			N	-0-					46
07	2542 X	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			N	-0-					46
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					46
*09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					46
*10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					46

OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

05	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	465	N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8821	-0-	-479	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	6868	-0-	-2132	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8365	-0-	-935	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
*09	8790	X	8099	-0-	-691	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
*10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					90
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2153	3	99	9	N	90					180
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					180
08	2480	X	1246	-0-	-1234	-0-	1246	3			N	-0-					180
*09	2400	X	1171	-0-	-1229	-0-	1171	3			N	-0-					180
10	2480	X	1199	-0-	-1281	-0-	1199	3			N	-0-					180

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2455	-0-	-965	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2377	-0-	-1157	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*09	3030	X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					42
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					42
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					42
08	2108	X	1062	-0-	-1046	-0-	1062	3			N	-0-					42
*09	2040	X	997	-0-	-1043	-0-	997	3			N	-0-					42
10	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-					42

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	257	1	2569	2	N	-0-					26
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	268	1	2684	2	N	-0-					26
07	3007	N	2664	-0-	-343	-0-	242	1	2422	2	N	-0-					26
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	249	1	2484	2	N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					1
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					1
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	712	-0-	-621	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	939	-0-	-4548	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	1790	-0-	-3520	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	859	-0-	-877	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1701	-0-	-1492	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2617	-0-	-1041	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2572	-0-	-968	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

05	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					9
06	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					9
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					9
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					169
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					169
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3	1	3393	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			Y	-0-					6
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3214	-0-	-116	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	3	Y	-0-					46
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	230	1	4108	3	Y	-0-					46
07	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	275	1	4159	3	Y	-0-					46
08	5549	X	4509	-0-	-1040	-0-	426	1	4083	3	Y	-0-					46
09	5370	X	4366	-0-	-1004	-0-	413	1	3953	3	Y	-0-					46
10	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	413	1	4140	3	Y	-0-	46	1			-0-

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

05	5456	X	5213	-0-	-243	-0-	5191	3	22	9	Y	20					165
06	5280	X	4144	-0-	-1136	-0-	35	1	4087	3	Y	20					185
							22	9									
07	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5312	3	6	9	Y	5	158	1			32
08	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	5318	3	19	9	Y	17					49
09	5190	X	5066	-0-	-124	-0-	5055	3	11	9	Y	10					59
10	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	5136	3	30	9	Y	27					86

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

05	12741	X	12702	-0-	-39	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
06	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11616	-0-	-1094	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	7868	-0-	-5842	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8644	-0-	-6701	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					2
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5744	-0-	-53	-0-	5741	3	3	9	N	3					117
06	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	5593	3			N	-0-					117
07	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5766	3	2	9	N	2					119
08	5766	X	5706	-0-	-60	-0-	5706	3			N	-0-					119
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5449	3	3	9	N	3	88	1			34
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	5618	3	1	9	N	1					35

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	3			Y	-0-					58
06	9660	X	9595	-0-	-65	-0-	9595	3			Y	-0-					58
07	11439	X	9753	-0-	-1686	-0-	9753	3			Y	-0-					58
08	11439	X	9801	-0-	-1638	-0-	9801	3			Y	-0-					58
09	11070	X	9297	-0-	-1773	-0-	9297	3			Y	-0-					58
10	10540	X	9352	-0-	-1188	-0-	9352	3			Y	-0-					58

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					9
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					9
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8809	-0-	-274	-0-	262	1	8547	3	Y	-0-					2
06	9870	X	6915	-0-	-2955	-0-	215	1	6700	3	Y	-0-					2
07	10199	X	9085	-0-	-1114	-0-	276	1	8809	3	Y	-0-					2
08	10199	X	9292	-0-	-907	-0-	426	1	8866	3	Y	-0-					2
09	9450	X	9067	-0-	-383	-0-	414	1	8653	3	Y	-0-					2
*10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	419	1	8863	3	Y	-0-	2	1			-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	475	1	3778	3	Y	34	127	1			52
							37	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	630	1	3806	3	Y	62					114
							68	9									
07	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	677	1	3818	3	Y	15					129
							17	9									
08	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	808	1	3786	3	Y	93	148	1			74
							102	9									
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	755	1	3543	3	Y	112					186
							123	9									
10	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	821	1	3602	3	Y	73	176	1			83
							80	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					75
06	5820	X	5586	-0-	-234	-0-	5586	3			N	-0-					75
07	6014	X	5540	-0-	-474	-0-	5540	3			N	-0-					75
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					75
09	5730	X	4910	-0-	-820	-0-	4910	3			N	-0-					75
*10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					75

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

05	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	3			Y	-0-					12
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					12
07	10509	X	8892	-0-	-1617	-0-	8892	3			Y	-0-					12
08	10509	X	8757	-0-	-1752	-0-	8757	3			Y	-0-					12
09	10170	X	8207	-0-	-1963	-0-	8207	3			Y	-0-					12
10	9765	X	8333	-0-	-1432	-0-	8333	3			Y	-0-					12

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	995	1	3624	3	N	15					82
							17	9									
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	1019	1	3605	3	N	10					92
							11	9									
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1000	1	4258	3	N	10					102
							11	9									
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	601	1	4662	3	N	12					114
							13	9									
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	588	1	4392	3	N	6					120
							7	9									
10	5270	X	5107	-0-	-163	-0-	246	1	4851	3	N	9					129
							10	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					45
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-					45
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					45
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					45
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					45
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					45

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3868	3	11	9	Y	10					101
06	3810	X	2521	-0-	-1289	-0-	2521	3			Y	-0-					101
07	3937	X	1742	-0-	-2195	-0-	1742	3			Y	-0-					101
08	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	2964	3	29	9	Y	26	50	1			77
09	3750	X	2331	-0-	-1419	-0-	2325	3	6	9	Y	5					82
10	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3768	3	8	9	Y	7					89

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					9
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					9
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					9
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					30
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					30
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			Y	-0-					8
06	15210	X	14101	-0-	-1109	-0-	14101	3			Y	-0-					8
07	15717	X	14372	-0-	-1345	-0-	14372	3			Y	-0-					8
08	15717	X	13958	-0-	-1759	-0-	13958	3			Y	-0-					8
09	15150	X	13380	-0-	-1770	-0-	13380	3			Y	-0-					8
10	15097	X	13299	-0-	-1798	-0-	13299	3			Y	-0-					8

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					125
06	3090	X	1235	-0-	-1855	-0-	1235	3			Y	-0-					125
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					125
08	3193	X	159	-0-	-3034	-0-	140	3	19	9	Y	17	103	1			39
09	3090	X	206	-0-	-2884	-0-	206	3			Y	-0-					39
10	3193	X	4	-0-	-3189	-0-	4	3			Y	-0-					39

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	864	1	4966	3	N	-0-					24
06	6060	X	5894	-0-	-166	-0-	900	1	4994	3	N	-0-					24
07	6262	X	6174	-0-	-88	-0-	968	1	5206	3	N	-0-					24
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	862	1	5624	3	N	-0-					24
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	935	1	5522	3	N	-0-					24
*10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	902	1	5477	3	N	-0-					24

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10
06	9300	X	3	-0-	-9297	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					10
08	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			Y	-0-					10
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					10
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	716	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	750	1	4087	3	Y	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	766	1	4309	3	Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	745	1	4324	3	Y	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	686	1	4432	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	558	1	4488	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	872	1	2608	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	879	1	2557	3	Y	-0-					6
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1053	1	2341	3	Y	-0-					6
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	932	1	2543	3	Y	-0-	4	1			2
09	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	857	1	2445	3	Y	-0-					2
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	698	1	2754	3	Y	-0-	2	1			-0-

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	617	1	10729	3	Y	-0-					108
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	684	1	14057	3	Y	-0-					108
07	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	680	1	15431	3	Y	-0-					108
08	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	791	1	14806	3	Y	-0-					108
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	504	1	14157	3	Y	-0-					108
*10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	504	1	14167	3	Y	-0-					108

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					57
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					57
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					57
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					200
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	15					47
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					47
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	36	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	128	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					39

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					8
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					8
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	6	1			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

05	11160	X	10676	-0-	-484	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	5913	-0-	-4658	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	4696	-0-	-5968	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6066	-0-	-4854	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	7218	-0-	-4066	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

05	5208	X	3904	-0-	-1304	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3661	-0-	-1379	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1946	-0-	-3262	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1729	-0-	-2177	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	629	-0-	-3151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	552	-0-	-3354	-0-	552	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					84
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					84
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					84
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					84
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					84
*10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					84

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

05	8866	X	8831	-0-	-35	-0-	8831	3			N	-0-					176
06	8550	X	8391	-0-	-159	-0-	8388	3	3	9	N	3					179
07	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	8405	3	2	9	N	2					181
08	8835	X	8535	-0-	-300	-0-	8532	3	3	9	N	3					184
09	8550	X	8175	-0-	-375	-0-	8172	3	3	9	N	3					187
10	8835	X	8322	-0-	-513	-0-	8313	3	9	9	N	8					195

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

*05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1					103
*06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					103
*07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					103
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7103	-0-	-1019	-0-	7103	3			N	-0-					151
06	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	6585	3	12	9	N	11	123	1			39
07	8618	X	6405	-0-	-2213	-0-	6405	3			N	-0-					39
08	8618	X	6442	-0-	-2176	-0-	6442	3			N	-0-					39
09	8340	X	6112	-0-	-2228	-0-	6112	3			N	-0-					39
10	7099	X	6177	-0-	-922	-0-	6177	3			N	-0-					39

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					70
06	4800	X	4	-0-	-4796	-0-	4	3			N	-0-					70
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					70
08	3627	X	41	-0-	-3586	-0-	41	3			N	-0-					70
09	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					70
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	27	-0-	-810	-0-	23	3	4	9	Y	4	89	1			188
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	147	1			41
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4384	3	17	9	N	15	183	1			167
06	4980	X	4539	-0-	-441	-0-	4508	3	31	9	N	28					195
07	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	4454	3	43	9	N	39					234
08	5146	X	4449	-0-	-697	-0-	4418	3	31	9	N	28					262
09	4530	X	4424	-0-	-106	-0-	4390	3	34	9	N	31					293
10	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4524	3	36	9	N	33					326

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6235	3			Y	-0-					59
06	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	3			Y	-0-					59
07	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					59
08	6603	X	5873	-0-	-730	-0-	5870	3	3	9	Y	3					62
09	6390	X	5656	-0-	-734	-0-	5656	3			Y	-0-					62
10	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	3			Y	-0-					62

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	4	3			N	-0-					28
06	2520	X	4	-0-	-2516	-0-	4	3			N	-0-					28
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					28
08	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-					28
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	1					95
*06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					95
*07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					95
*08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					95
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

05	7781	X	6197	-0-	-1584	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	2482	-0-	-5918	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	2478	-0-	-6202	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	2508	-0-	-6172	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	2299	-0-	-5801	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2375	-0-	-3825	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

05	7316	X	7171	-0-	-145	-0-	648	1	6523	3	Y	-0-	13	1			27
06	7020	X	6354	-0-	-666	-0-	767	1	5578	3	Y	8					35
							9	9									
07	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	701	1	5920	3	Y	6					41
							7	9									
08	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	621	1	6074	3	Y	14	32	1			23
							15	9									
09	6930	X	6254	-0-	-676	-0-	491	1	5723	3	Y	36					59
							40	9									
*10	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10526	3	3	9	Y	3					62

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
06	4170	X	5	-0-	-4165	-0-	5	3			N	-0-					176
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					176
08	837	X	3	-0-	-834	-0-	3	3			N	-0-					176
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					176
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					176

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					69
06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			Y	-0-					69
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					69
08	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					69
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	3			Y	-0-					11
06	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	1921	3	12	9	Y	11					22
07	3131	X	328	-0-	-2803	-0-	319	3	9	9	Y	8					30
08	5518	X	366	-0-	-5152	-0-	360	3	6	9	Y	5					35
09	5340	X	1401	-0-	-3939	-0-	1395	3	6	9	Y	5					40
*10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6418	3	13	9	Y	12					52

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
06	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
*10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10060	-0-	-620	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10369	-0-	-388	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9376	-0-	-794	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9279	-0-	-1230	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	2607	-0-	-4089	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	2390	-0-	-4060	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2993	-0-	-2401	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2473	-0-	-2115	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9120	-0-	-304	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
08	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
*10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3	-0-	3	17371	3	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8	-0-	8	17379	8	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4	-0-	4	17383	4	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	17383					N	-0-					-0-
09	0	W	12	-0-	12	17395	12	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1	-0-	1	17396	1	2			N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					54
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					54
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					54
08	1054	X	2	-0-	-1052	-0-	2	3			N	-0-					54
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

05	5518	X	3331	-0-	-2187	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3209	-0-	-2131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	1027	-0-	-4491	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2727	-0-	-1323	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3109	-0-	9	134	3109	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	634	-0-	-1412	-0-	634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

05	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4481	-0-	-1159	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2464	-0-	-2465	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	276	-0-	-4194	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	291	-0-	-4328	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

05	3472	X	1907	-0-	-1565	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1830	-0-	-1530	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	425	-0-	-2427	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

05	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9051	-0-	-1419	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9283	-0-	-1691	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8491	-0-	-2483	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8004	-0-	-2616	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9017	-0-	-872	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	905	-0-	-2035	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	628	-0-	-2317	-0-	628	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	413	1	3841	3	Y	-0-					29
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	538	1	3222	3	Y	-0-					29
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	294	1	3571	3	Y	-0-					29
08	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	300	1	2526	3	Y	-0-					29
09	4110	X	2894	-0-	-1216	-0-	356	1	2538	3	Y	-0-					29
10	4247	X	3255	-0-	-992	-0-	564	1	2691	3	Y	-0-					29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	849	1	6094	3	Y	-0-					1
06	7350	X	6552	-0-	-798	-0-	860	1	5692	3	Y	-0-					1
07	7595	X	6782	-0-	-813	-0-	878	1	5904	3	Y	-0-					1
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	822	1	5883	3	Y	-0-					1
09	6870	X	6277	-0-	-593	-0-	747	1	5530	3	Y	-0-					1
10	6944	X	4795	-0-	-2149	-0-	766	1	4029	3	Y	-0-					1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

05	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	305	1	3203	3	Y	27					56
							30	9									
06	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	38	1	3162	3	Y	36					92
							40	9									
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3570	3	25	9	Y	23	79	1			36
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	93	1	3508	3	Y	21					57
							23	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	380	1	3271	3	Y	26	37	1			46
							29	9									
*10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	431	1	3248	3	Y	23					69
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	182 17	1 9	15690	3	Y	15					175
06	15270	X	9068	-0-	-6202	-0-	172 36	1 9	8860	3	Y	33	129	1			79
07	18910	X	9439	-0-	-9471	-0-	9405	3	34	9	Y	31					110
08	18910	X	9339	-0-	-9571	-0-	9333	3	6	9	Y	5					115
09	18300	X	8866	-0-	-9434	-0-	8862	3	4	9	Y	4					119
10	15903	X	8997	-0-	-6906	-0-	8993	3	4	9	Y	4	103	1			20

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	10172	3			Y	-0-					25
06	16320	X	8965	-0-	-7355	-0-	8965	3			Y	-0-					25
07	16864	X	8234	-0-	-8630	-0-	8234	3			Y	-0-					25
08	16864	X	8664	-0-	-8200	-0-	8664	3			Y	-0-					25
09	10380	X	8388	-0-	-1992	-0-	8388	3			Y	-0-					25
10	10168	X	8447	-0-	-1721	-0-	8447	3			Y	-0-					25

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					62
06	6900	X	6385	-0-	-515	-0-	6385	3			Y	-0-					62
07	7099	X	6693	-0-	-406	-0-	6690	3	3	9	Y	3					65
08	7223	X	6622	-0-	-601	-0-	6622	3			Y	-0-					65
09	6990	X	6114	-0-	-876	-0-	6114	3			Y	-0-					65
10	7223	X	6471	-0-	-752	-0-	6471	3			Y	-0-					65

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					59
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					59
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	16					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	3	Y	27					56
							30	9									
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	32	1	5677	3	Y	36					92
							40	9									
07	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	5638	3	25	9	Y	23	79	1			36
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	79	1	5568	3	Y	21					57
							23	9									
09	5850	X	5440	-0-	-410	-0-	322	1	5089	3	Y	26	37	1			46
							29	9									
10	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	374	1	5208	3	Y	23					69
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1119	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1129	1	1713	3	Y	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	1106	1	1895	3	Y	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	995	1	2030	3	Y	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	913	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	602	1	2515	3	Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					27
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			N	-0-					27
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

05	8773	X	7981	-0-	-792	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7637	-0-	-853	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7700	-0-	-887	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6539	-0-	-1428	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

05	10199	X	8998	-0-	-1201	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8541	-0-	-1329	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8765	-0-	-1434	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8504	-0-	-951	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8186	-0-	-964	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8488	-0-	-502	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	469	1	3831	3	N	-0-	5	1			6
06	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	235	1	3649	3	N	-0-					6
07	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	259	1	3501	3	N	-0-					6
08	4309	X	3730	-0-	-579	-0-	354	1	3376	3	N	-0-	2	1			4
09	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	426	1	3548	3	N	-0-	1	1			3
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	441	1	3682	3	N	-0-					3

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

05	9858	X	5684	-0-	-4174	-0-	944	1	4722	3	Y	16					53
							18	9									
06	9840	X	9242	-0-	-598	-0-	9206	3	36	9	Y	33	39	1			47
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9164	3	34	9	Y	31					78
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8956	3	6	9	Y	5					83
09	9240	X	8480	-0-	-760	-0-	8476	3	4	9	Y	4					87
10	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	8805	3	4	9	Y	4	75	1			16

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	446	1	5349	3	N	214	177	1			435
							235	9									
06	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	231	1	5236	3	N	58					493
							64	9									
07	6603	X	5379	-0-	-1224	-0-	243	1	5116	3	N	18					511
							20	9									
08	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	454	1	5316	3	N	29	180	1			360
							32	9									
09	6240	X	6180	-0-	-60	-0-	733	1	5375	3	N	65	102	1			323
							72	9									
*10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	716	1	5274	3	N	238					561
							262	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

05	10540	X	10180	-0-	-360	-0-	10177	3	3	9	Y	3					100
06	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			Y	-0-					100
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	157	1	13683	3	Y	10	77	1			33
							11	9									
08	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	3			Y	-0-					33
09	11850	X	11629	-0-	-221	-0-	11619	3	10	9	Y	9					42
*10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14694	3	11	9	Y	10					52

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

05	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	12228	3			Y	-0-					7
06	12420	X	12212	-0-	-208	-0-	21	1	12191	3	Y	-0-					7
07	12834	X	12580	-0-	-254	-0-	12580	3			Y	-0-	6	1			1
08	12834	X	12491	-0-	-343	-0-	12491	3			Y	-0-					1
09	12270	X	12106	-0-	-164	-0-	12106	3			Y	-0-					1
10	12617	X	11671	-0-	-946	-0-	11671	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					25
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					25
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8174	-0-	-1002	-0-	8174	3			Y	-0-					85
06	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	1	1	7678	3	Y	-0-					85
07	9021	X	7811	-0-	-1210	-0-	172	1	7607	3	Y	29	96	1			18
							32	9									
08	8959	X	8668	-0-	-291	-0-	8668	3			Y	-0-					18
09	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	24	1	7888	3	Y	9					27
							10	9									
*10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	35	1	8418	3	Y	23					50
							25	9									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	462	-0-	-6761	-0-	1	1	461	3	N	-0-					25
06	6990	X	3	-0-	-6987	-0-	3	3			N	-0-					25
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					25
08	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	3			N	-0-					25
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					25

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	837	3	37	9	N	34					215
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	182	1			33
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					33
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					33
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					91
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					91
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					91
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					91
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					9
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	364	1	4159	3	Y	-0-	45	1			7
06	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	481	1	3894	3	Y	-0-					7
07	4774	X	4169	-0-	-605	-0-	508	1	3661	3	Y	-0-					7
08	4774	X	4199	-0-	-575	-0-	416	1	3783	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	430	1	3756	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	408	1	3714	3	Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

05	6231	X	4234	-0-	-1997	-0-	468	1	3766	3	Y	-0-					44
06	6030	X	4409	-0-	-1621	-0-	814	1	3595	3	Y	-0-					44
07	6231	X	4375	-0-	-1856	-0-	761	1	3614	3	Y	-0-					44
08	5859	X	4099	-0-	-1760	-0-	918	1	3181	3	Y	-0-					44
09	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	901	1	3032	3	Y	-0-					44
10	4557	X	3774	-0-	-783	-0-	787	1	2987	3	Y	-0-					44

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5830	-0-	-339	-0-	405	1	5425	3	Y	-0-					32
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	504	1	4478	3	Y	-0-					32
07	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	239	1	5201	3	Y	-0-					32
08	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	247	1	5040	3	Y	-0-					32
09	5910	X	4993	-0-	-917	-0-	286	1	4707	3	Y	-0-					32
10	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	443	1	4694	3	Y	-0-					32

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

05	9517	X	2878	-0-	-6639	-0-	766	1	2106	3	Y	5					26
							6	9									
06	9210	X	922	-0-	-8288	-0-	675	1	221	3	Y	24					50
							26	9									
07	8277	X	878	-0-	-7399	-0-	728	1	142	3	Y	7					57
							8	9									
08	4650	X	908	-0-	-3742	-0-	680	1	228	3	Y	-0-					57
09	2940	X	890	-0-	-2050	-0-	629	1	254	3	Y	6					63
							7	9									
10	2883	X	884	-0-	-1999	-0-	761	1	117	3	Y	5					68
							6	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

05	12307	X	4850	-0-	-7457	-0-	4850	3			Y	-0-					12
06	15780	X	7868	-0-	-7912	-0-	7856	3	12	9	Y	11					23
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9772	3	10	9	Y	9					32
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	Y	4					36
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9036	3	7	9	Y	6					42
10	9796	X	8484	-0-	-1312	-0-	8472	3	12	9	Y	11					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6104	-0-	-220	-0-	438	1	5647	2	Y	17	47	1			20
							19	9									
06	6120	X	5664	-0-	-456	-0-	403	1	5226	3	Y	32					52
							35	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	468	1	5468	3	Y	-0-	44	1			8
08	6200	X	6149	-0-	-51	-0-	538	1	5611	3	Y	-0-					8
09	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	430	1	5487	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	6107	X	6106	-0-	-1	-0-	359	1	5747	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	17614	3	28	9	Y	25					36
06	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15104	3	12	9	Y	11					47
07	15190	X	13955	-0-	-1235	-0-	13946	3	9	9	Y	8					55
08	17639	X	14449	-0-	-3190	-0-	14443	3	6	9	Y	5					60
09	17070	X	14135	-0-	-2935	-0-	14129	3	6	9	Y	5					65
10	17639	X	15207	-0-	-2432	-0-	15194	3	13	9	Y	12					77

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6471	-0-	-1744	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6253	-0-	-1097	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6176	-0-	-1171	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5123	-0-	-1987	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	25646	-0-	-6749	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	23986	-0-	-5744	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23983	-0-	-5312	-0-	23983	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	22991	-0-	-4723	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	21905	-0-	-3925	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	22158	-0-	-3479	-0-	22158	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4863	-0-	-1617	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5583	-0-	-1113	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5519	-0-	-1177	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4783	-0-	-1067	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5558	-0-	-22	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92
06	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	3			N	-0-					92
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					92
08	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	3			N	-0-					92
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					92
10	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1676	-0-	-556	-0-	507	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	733	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	660	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	559	1	1311	2	N	-0-					-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	581	1	1273	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	47	1			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					52
07	3100	N	6112	-0-	3012	3012	615	1	5497	3	Y	-0-	44	1			8
08	3100	N	8955	-0-	5855	8867	527	1	8392	3	Y	33					41
							36	9									
09	3000	N	9472	-0-	6472	15339	693	1	8622	3	Y	143	71	1			113
							157	9									
*10	23929	X	8590	-0-	-15339	-0-	502	1	8033	3	Y	50					163
							55	9									

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

05	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11911	-0-	-2189	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	9529	-0-	-5041	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	8270	-0-	-6300	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6439	-0-	-7661	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	5780	-0-	-8790	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13624	-0-	-481	-0-	13605	2	19	9	Y	17	47	1			20
06	13410	X	12550	-0-	-860	-0-	524	1	11991	3	Y	32					52
							35	9									
07	13795	X	10952	-0-	-2843	-0-	570	1	10298	3	Y	76	44	1			84
							84	9									
08	13733	X	9638	-0-	-4095	-0-	543	1	9088	3	Y	6					90
							7	9									
09	13170	X	9397	-0-	-3773	-0-	544	1	8853	3	Y	-0-	90	1			-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	419	1	9213	3	Y	-0-					-0-

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	596	1	6388	3	Y	3					117
							3	9									
06	7710	X	6624	-0-	-1086	-0-	83	1	6524	3	Y	15					132
							17	9									
07	7967	X	6834	-0-	-1133	-0-	6833	3	1	9	Y	1					133
08	7967	X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	3			Y	-0-					133
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6779	3	2	9	Y	2					135
10	6975	X	6125	-0-	-850	-0-	146	1	5951	3	Y	25					160
							28	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

05	4061	X	2705	-0-	-1356	-0-	813	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	152	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	7161	-0-	-3410	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6877	-0-	-413	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3766	-0-	-3164	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4648	-0-	-2513	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5985	-0-	-742	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6074	-0-	-653	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

05	1891	X	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	627	-0-	-1053	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	350	-0-	-1386	-0-	350	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7607	-0-	-973	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7722	-0-	-679	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7612	-0-	-518	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

05	6510	X	967	-0-	-5543	-0-	738	1	217	3	Y	11					132
							12	9									
06	6300	X	2427	-0-	-3873	-0-	663	1	1762	3	Y	2					134
							2	9									
07	6510	X	2314	-0-	-4196	-0-	803	1	1502	3	Y	8					142
							9	9									
08	4774	X	2974	-0-	-1800	-0-	709	1	2265	3	Y	-0-					142
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	688	1	2194	3	Y	5					147
							6	9									
*10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	793	1	2075	3	Y	6					153
							7	9									

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

05	4247	X	4	-0-	-4243	-0-	4	3			N	-0-					18
06	4110	X	3	-0-	-4107	-0-	3	3			N	-0-					18
07	4247	X	21	-0-	-4226	-0-	21	3			N	-0-					18
08	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					18
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					18
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14766	3	3	9	Y	3					52
06	14730	X	14008	-0-	-722	-0-	14008	3			Y	-0-					52
07	15779	X	14049	-0-	-1730	-0-	14040	3	9	9	Y	8					60
08	15779	X	14221	-0-	-1558	-0-	14218	3	3	9	Y	3					63
09	15270	X	13457	-0-	-1813	-0-	13436	3	21	9	Y	19	56	1			26
10	14756	X	14243	-0-	-513	-0-	14223	3	20	9	Y	18					44

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50
06	6600	X	9	-0-	-6591	-0-	9	3			Y	-0-					50
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					50
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-					50
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					50
10	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					50

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	190	1	10869	3	Y	-0-					1
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	156	1	10164	3	Y	36					37
							40	9									
07	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	200	1	10296	3	Y	10	19	1			28
							11	9									
08	11067	X	10499	-0-	-568	-0-	156	1	10342	3	Y	1					29
							1	9									
09	10710	X	10120	-0-	-590	-0-	104	1	10016	3	Y	-0-					29
10	11067	X	9015	-0-	-2052	-0-	106	1	8909	3	Y	-0-					29

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					16
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	13	1			3
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	491	1	2590	3	Y	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	294	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	48	1			24
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					24
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					24
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

05	11005	X	10228	-0-	-777	-0-	16	1	10212	3	Y	-0-					175
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10093	3	157	9	Y	143	178	1			140
07	10509	X	10010	-0-	-499	-0-	10008	3	2	9	Y	2					142
08	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9788	3	4	9	Y	4					146
09	10260	X	9684	-0-	-576	-0-	9684	3			Y	-0-					146
10	10602	X	10312	-0-	-290	-0-	200	1	10099	3	Y	12					158
							13	9									

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

05	2759	X	4	-0-	-2755	-0-	4	3			N	-0-					151
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					151
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					151
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					151
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1	2	1			2
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					2
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					2
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12909	3	25	9	Y	23	151	1			18
06	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16254	3	17	9	Y	15					33
07	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16215	3	9	9	Y	8					41
08	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15685	3	77	9	Y	70					111
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15118	3	19	9	Y	17					128
*10	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15453	3			Y	-0-					128

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	19	1			10
06	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					10
08	527	X	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					21
06	5040	X	5	-0-	-5035	-0-	4	3	1	9	Y	1	13	1			9
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					9
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					9

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9687	3	11	9	Y	10					45
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7595	3	43	9	Y	39					84
07	13485	X	8250	-0-	-5235	-0-	8250	3			Y	-0-					84
08	13485	X	7866	-0-	-5619	-0-	7847	3	19	9	Y	17					101
09	13050	X	7980	-0-	-5070	-0-	7976	3	4	9	Y	4					105
10	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	7916	3	9	9	Y	8	73	1			40

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6795	-0-	-56	-0-	74	1	6721	3	Y	-0-					-0-
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	177	1	7324	3	Y	-0-					-0-
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	207	1	8676	3	Y	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	257	1	8371	3	Y	-0-					-0-
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	233	1	9128	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5214	-0-	-3063	-0-	188	1	5026	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6997	-0-	-815	-0-	3	1	6994	3	Y	-0-					54
06	7410	X	6933	-0-	-477	-0-	1	1	6932	3	Y	-0-					54
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			Y	-0-					54
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			Y	-0-					54
09	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	3			Y	-0-					54
*10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	649	1	4365	3	Y	-0-					-0-
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5352	3	2	9	Y	2					2
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			Y	-0-					2
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5095	3	2	9	Y	2					4
10	5363	X	5006	-0-	-357	-0-	160	1	4846	3	Y	-0-					4

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					85
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28
06	5310	X	2	-0-	-5308	-0-	2	3			N	-0-					28
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					28
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					28
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					16
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					16
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					16
08	11377	X	1527	-0-	-9850	-0-	751	1	766	3	Y	9					25
							10	9									
09	5250	X	1734	-0-	-3516	-0-	269	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
*10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	362	1	1249	3	Y	16	33	1			24
							18	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13163	3	140	9	Y	127	50	1			143
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12622	3	84	9	Y	76	117	1			102
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13417	3	24	9	Y	22	55	1			69
08	13299	X	13100	-0-	-199	-0-	13033	3	67	9	Y	61	52	1			78
09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13263	3	45	9	Y	41	48	1			71
*10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14004	3	89	9	Y	81	40	1			112

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					1
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					1
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	367	1	6313	3	Y	17	47	1			20
							19	9									
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	300	1	6234	3	Y	32					52
							35	9									
07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	487	1	6210	3	Y	-0-	44	1			8
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	541	1	6484	3	Y	-0-					8
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	436	1	6187	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	318	1	6255	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5762	-0-	-2298	-0-	5747	3	15	9	Y	14	14	1			19
06	9180	X	3580	-0-	-5600	-0-	3571	3	9	9	Y	8	15	1			12
07	9486	X	4024	-0-	-5462	-0-	4024	3			Y	-0-	6	1			6
08	9486	X	1724	-0-	-7762	-0-	1721	3	3	9	Y	3	5	1			4
09	8580	X	3527	-0-	-5053	-0-	3524	3	3	9	Y	3	2	1			5
10	5766	X	3720	-0-	-2046	-0-	3705	3	15	9	Y	14	3	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-					5
06	9180	X	8123	-0-	-1057	-0-	8123	3			Y	-0-					5
07	9486	X	8090	-0-	-1396	-0-	8090	3			Y	-0-					5
08	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	8663	3			Y	-0-					5
09	9060	X	7521	-0-	-1539	-0-	7521	3			Y	-0-					5
10	9176	X	7645	-0-	-1531	-0-	7645	3			Y	-0-					5

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					65
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					65

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					84
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					84
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					84
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	12					57
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					57
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					57
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					57
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	38	1			19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					11
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	7	1			4

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	328	1	8748	3	Y	3	15	1			5
							3	9									
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	583	1	9159	3	Y	-0-					5
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	562	1	9567	3	Y	-0-					5
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	524	1	9764	3	Y	93	24	1			74
							102	9									
09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	485	1	9643	3	Y	-0-					74
*10	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	522	1	9928	3	Y	-0-	70	1			4

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	621	1	6243	3	Y	-0-					60
06	10860	X	1856	-0-	-9004	-0-	832	1	1024	3	Y	-0-					60
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					60
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					60
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					60
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	7217	-0-	-3230	-0-	7199	3	18	9	Y	16	38	1			40
06	10110	X	6422	-0-	-3688	-0-	6393	3	29	9	Y	26					66
07	9424	X	5757	-0-	-3667	-0-	5756	3	1	9	Y	1					67
08	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	3			Y	-0-	44	1			23
09	6990	X	5531	-0-	-1459	-0-	5531	3			Y	-0-					23
10	7223	X	1015	-0-	-6208	-0-	1015	3			Y	-0-					23

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59
06	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	3			Y	-0-					59
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					59
08	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					59
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					59
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					1
06	4560	X	66	-0-	-4494	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					1
08	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	3			Y	-0-					1
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					1

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	283	-0-	-4212	-0-	279	3	4	9	Y	4					11
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	7					18
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					18
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					18
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					18
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					12
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6191	3	12	9	Y	11					23
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7529	3	10	9	Y	9					32
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6822	3	6	9	Y	5					37
09	6210	X	5106	-0-	-1104	-0-	5100	3	6	9	Y	5					42
10	6665	X	1676	-0-	-4989	-0-	1664	3	12	9	Y	11					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					9
06	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	3			Y	-0-					9
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					9
08	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	3			Y	-0-					9
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	75	1	8190	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	4683	-0-	-4497	-0-	254	1	4429	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	4630	-0-	-5321	-0-	217	1	4413	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	3153	-0-	-6798	-0-	473	1	2680	3	Y	-0-					-0-
09	9630	X	2774	-0-	-6856	-0-	428	1	2346	3	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5966	-0-	-2311	-0-	166	1	5800	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	5	-0-	-1421	-0-	5	3			Y	-0-					65
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	10027	-0-	-7523	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	10664	-0-	-7471	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	9821	-0-	-8314	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9032	-0-	-3868	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	8976	-0-	-1936	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	3958	-0-	-9310	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	3905	-0-	-7045	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	2395	-0-	-7184	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	929	-0-	-8588	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	5	-0-	-8155	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	112	-0-	-3918	-0-	112	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1453	-0-	-977	-0-	1434	3	19	9	Y	17					17
07	2759	X	706	-0-	-2053	-0-	686	3	20	9	Y	18					35
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					35
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	28	1			7
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					7

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15085	3	56	9	Y	51	136	1			97
06	14220	X	13802	-0-	-418	-0-	13718	3	84	9	Y	76	116	1			57
07	14849	X	13597	-0-	-1252	-0-	13565	3	32	9	Y	29					86
08	15128	X	13130	-0-	-1998	-0-	13051	3	79	9	Y	72	90	1			68
09	14640	X	12118	-0-	-2522	-0-	143	1	11914	3	Y	55					123
							61	9									
10	15128	X	12796	-0-	-2332	-0-	221	1	12528	3	Y	43	100	1			66
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	4	-0-	-2228	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	242	1	12879	3	N	27	183	1			142
							30	9									
06	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13575	3	7	9	N	6					148
07	12989	X	11402	-0-	-1587	-0-	82	1	11277	3	N	39					187
							43	9									
08	13144	X	13067	-0-	-77	-0-	12984	3	83	9	N	75					262
09	12810	X	12408	-0-	-402	-0-	12349	3	59	9	N	54	182	1			134
10	13237	X	12099	-0-	-1138	-0-	12071	3	28	9	N	25					159

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					1
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					1
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8598	3	40	9	Y	36	70	1			162
06	10530	X	9907	-0-	-623	-0-	163	1	9692	3	Y	47	136	1			73
							52	9									
07	10881	X	10141	-0-	-740	-0-	10138	3	3	9	Y	3					76
08	10881	X	9903	-0-	-978	-0-	9741	3	162	9	Y	147					223
09	9900	X	9482	-0-	-418	-0-	9465	3	17	9	Y	15					238
10	10230	X	9186	-0-	-1044	-0-	9122	3	64	9	Y	58	164	1			132

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					36
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					36
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					161
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					161
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					161
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	2242	-0-	-3307	-0-	2125	3	117	9	Y	106	71	1			128
06	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	3970	3	117	9	Y	106	104	1			130
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5511	3	37	9	Y	34	71	1			93
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5942	3	103	9	Y	94	71	1			116
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8704	3	85	9	Y	77	71	1			122
*10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8882	3	147	9	Y	134	69	1			187

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

05	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	3	1	5669	3	Y	-0-					3
06	5790	X	5496	-0-	-294	-0-	1	1	5495	3	Y	-0-					3
07	6417	X	3526	-0-	-2891	-0-	3526	3			Y	-0-					3
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					3
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					3
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					25
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					25
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					25
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					25
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10550	3	18	9	Y	16	50	1			48
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9818	3	3	9	Y	3					51
07	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	8948	3			Y	-0-					51
08	10292	X	8924	-0-	-1368	-0-	8907	3	17	9	Y	15	33	1			33
09	9960	X	8755	-0-	-1205	-0-	8744	3	11	9	Y	10					43
10	10292	X	7862	-0-	-2430	-0-	7840	3	22	9	Y	20					63

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					21
06	5010	X	223	-0-	-4787	-0-	223	3			Y	-0-					21
07	5177	X	155	-0-	-5022	-0-	155	3			Y	-0-					21
08	744	X	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					21
09	210	X	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					21
*10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					21

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					60
06	7260	X	232	-0-	-7028	-0-	232	3			Y	-0-					60
07	7285	X	202	-0-	-7083	-0-	202	3			Y	-0-					60
08	1209	X	142	-0-	-1067	-0-	142	3			Y	-0-					60
09	240	X	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					60
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					60

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7391	-0-	-390	-0-	7238	3	153	9	Y	139	254	1			242
06	7290	X	6992	-0-	-298	-0-	6948	3	44	9	Y	40	137	1			145
07	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	7120	3	70	9	Y	64	46	1			163
08	7471	X	7171	-0-	-300	-0-	7052	3	119	9	Y	108	86	1			185
09	7230	X	6707	-0-	-523	-0-	6659	3	48	9	Y	44	138	1			91
10	7378	X	6749	-0-	-629	-0-	6691	3	58	9	Y	53	61	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	980	1	4107	3	Y	14	98	1			54
							15	9									
06	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	1036	1	3569	3	Y	1	30	1			25
							1	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	936	1	4057	3	Y	2	8	1			19
							2	9									
08	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	762	1	4181	3	Y	-0-	10	1			9
09	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	643	1	4141	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
10	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	504	1	4298	3	Y	61	6	1			64
							67	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	749	1	6551	3	Y	-0-					83
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	669	1	6185	3	Y	-0-					83
07	7037	X	6995	-0-	-42	-0-	516	1	6470	3	Y	8					91
							9	9									
08	7285	X	6765	-0-	-520	-0-	427	1	6307	3	Y	28					119
							31	9									
09	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	206	1	6005	3	Y	82	173	1			28
							90	9									
10	7285	X	6180	-0-	-1105	-0-	118	1	6062	3	Y	-0-					28

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					18
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					18
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					18
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5598	-0-	-2276	-0-	887	1	4708	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	6090	X	5408	-0-	-682	-0-	979	1	4429	3	Y	-0-	2	1			1
07	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	901	1	4663	3	Y	-0-					1
08	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	715	1	4821	3	Y	-0-					1
09	5820	X	5365	-0-	-455	-0-	604	1	4761	3	Y	-0-					1
10	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	520	1	5034	3	Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					5
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					5
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					5
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

05	7688	X	5989	-0-	-1699	-0-	5989	3			Y	-0-					14
06	7440	X	6240	-0-	-1200	-0-	6240	3			Y	-0-					14
07	7688	X	6245	-0-	-1443	-0-	6245	3			Y	-0-					14
08	7564	X	6960	-0-	-604	-0-	6960	3			Y	-0-					14
09	6270	X	5941	-0-	-329	-0-	5941	3			Y	-0-					14
10	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	3			Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			N	-0-					92
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					92
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					92
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					92
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					92
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					92

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	3930	X	2	-0-	-3928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	16071	3			Y	-0-					92
06	15420	X	15021	-0-	-399	-0-	15021	3			Y	-0-					92
07	16492	X	15140	-0-	-1352	-0-	15140	3			Y	-0-					92
08	16492	X	16355	-0-	-137	-0-	16355	3			Y	-0-					92
09	15960	X	12885	-0-	-3075	-0-	12885	3			Y	-0-					92
10	16058	X	14102	-0-	-1956	-0-	14029	3	73	9	Y	66	132	1			26

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					19
06	3420	X	2	-0-	-3418	-0-	2	3			Y	-0-					19
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					19
08	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					19
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					19
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			Y	-0-	27	1			11
06	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10840	3	24	9	Y	22	6	1			27
07	11439	X	11071	-0-	-368	-0-	10946	3	125	9	Y	114	9	1			132
08	11656	X	11169	-0-	-487	-0-	10926	3	243	9	Y	221	70	1			283
09	11280	X	10882	-0-	-398	-0-	10762	3	120	9	Y	109	212	1			180
10	11656	X	10988	-0-	-668	-0-	10881	3	107	9	Y	97	120	1			157

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					20
06	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	3			Y	-0-					20
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					20
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					19
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					19
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					19
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

05	10044	X	9617	-0-	-427	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9252	-0-	-468	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
09	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
*10	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9093	3	10	9	Y	9					24
06	12450	X	7148	-0-	-5302	-0-	7136	3	12	9	Y	11					35
07	12865	X	7050	-0-	-5815	-0-	7041	3	9	9	Y	8					43
08	12865	X	8089	-0-	-4776	-0-	8083	3	6	9	Y	5					48
09	10830	X	8264	-0-	-2566	-0-	8258	3	6	9	Y	5					53
10	9114	X	7389	-0-	-1725	-0-	7377	3	12	9	Y	11					64

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					42
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					42
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					42
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	3	3	9	Y	3					120
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-					120
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9353	3	9	9	Y	8					128
08	9145	X	9014	-0-	-131	-0-	9011	3	3	9	Y	3					131
09	8850	X	8690	-0-	-160	-0-	8669	3	21	9	Y	19	117	1			33
10	9362	X	8921	-0-	-441	-0-	8900	3	21	9	Y	19					52

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1	2	1			2
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					2
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					2
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1318	1	3213	3	Y	37					69
							41	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1282	1	4239	3	Y	14					83
							15	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	270	1	5404	3	Y	30					113
							33	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	Y	28					141
							31	9									
09	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	573	1	4332	3	Y	20					161
							22	9									
10	5735	X	3307	-0-	-2428	-0-	1681	1	1624	3	Y	2					163
							2	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					104
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					104
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					104
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

05	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3963	-0-	-625	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	539	1	5270	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4306	-0-	-1394	-0-	582	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	551	1	4908	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	656	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	821	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5561	-0-	-236	-0-	1640	1	3921	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					47
06	4020	X	6	-0-	-4014	-0-	6	3			Y	-0-					47
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					47
08	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					47
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					47
10	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					47

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			9

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7875	3	21	9	Y	19	40	1			45
06	7050	X	6573	-0-	-477	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64
07	7006	X	6697	-0-	-309	-0-	6697	3			Y	-0-					64
08	7905	X	6730	-0-	-1175	-0-	6721	3	9	9	Y	8	42	1			30
09	7650	X	6470	-0-	-1180	-0-	6423	3	47	9	Y	43					73
10	7905	X	5447	-0-	-2458	-0-	5416	3	31	9	Y	28					101

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					186
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

05	14601	X	8898	-0-	-5703	-0-	994	1	7876	3	Y	25					343
							28	9									
06	14130	X	11858	-0-	-2272	-0-	218	1	11630	3	Y	9	174	1			178
							10	9									
07	14353	X	10870	-0-	-3483	-0-	10829	3	41	9	Y	37					215
08	13237	X	10826	-0-	-2411	-0-	10728	3	98	9	Y	89					304
09	11850	X	10369	-0-	-1481	-0-	10352	3	17	9	Y	15	176	1			143
10	12245	X	10054	-0-	-2191	-0-	10039	3	15	9	Y	14					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

05	16182	X	13578	-0-	-2604	-0-	13578	3			Y	-0-					19
06	15540	X	13151	-0-	-2389	-0-	13151	3			Y	-0-					19
07	15903	X	13344	-0-	-2559	-0-	13344	3			Y	-0-					19
08	15562	X	13201	-0-	-2361	-0-	13201	3			Y	-0-					19
09	13800	X	12425	-0-	-1375	-0-	12425	3			Y	-0-					19
10	13578	X	11766	-0-	-1812	-0-	11766	3			Y	-0-					19

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

05	10850	X	8176	-0-	-2674	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8263	-0-	-2867	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8773	-0-	-2728	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7955	-0-	-3546	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					47
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					47
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					47
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					47

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6135	3	28	9	Y	25					25
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26	20	1			31
07	4402	X	3502	-0-	-900	-0-	3494	3	8	9	Y	7	17	1			21
08	5890	X	3257	-0-	-2633	-0-	3237	3	20	9	Y	18	16	1			23
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	14	1			9
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1315	1	7577	3	Y	-0-					89
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1379	1	6869	3	Y	16	86	1			19
							18	9									
07	8618	X	8275	-0-	-343	-0-	1410	1	6862	3	Y	3					22
							3	9									
08	8897	X	8166	-0-	-731	-0-	851	1	7315	3	Y	-0-					22
09	8610	X	8257	-0-	-353	-0-	766	1	7479	3	Y	11					33
							12	9									
10	8897	X	8658	-0-	-239	-0-	927	1	7731	3	Y	-0-					33

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					67
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					67
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					67
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					45
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					45
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					45
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					45
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	763	1	1288	3	Y	120	109	1			165
							132	9									
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	857	1	560	3	Y	86	93	1			158
							95	9									
07	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	783	1	713	3	Y	14	51	1			121
							15	9									
08	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	621	1	935	3	Y	-0-	64	1			57
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	482	1	995	3	Y	102	43	1			116
							112	9									
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	476	1	1076	3	Y	164	78	1			202
							180	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					18
06	11550	X	3	-0-	-11547	-0-	3	3			Y	-0-					18
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					18
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					18
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					18
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

05	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16356	3	1	9	Y	1					9
06	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	3			Y	-0-	3	1			6
07	17112	X	12677	-0-	-4435	-0-	271	1	12406	3	Y	-0-	2	1			4
08	17112	X	12279	-0-	-4833	-0-	440	1	11839	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	16560	X	13739	-0-	-2821	-0-	92	1	13647	3	Y	-0-					-0-
10	16864	X	14464	-0-	-2400	-0-	14464	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	4	95	1			42
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	1	24	1			19
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	6	1			13
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	6	7	1			12
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	1	9	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			8

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					49
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					57
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

05	26443	X	25599	-0-	-844	-0-	70	1	25529	2	N	-0-					-0-
06	25500	X	24373	-0-	-1127	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	26053	-0-	-204	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	24484	-0-	-1184	-0-	24484	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	24119	-0-	-661	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24901	-0-	-1139	-0-	24901	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

05	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8297	-0-	-1573	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
*10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

05	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

05	27776	X	26175	-0-	-1601	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	25172	-0-	-1348	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26286	-0-	-1118	-0-	26286	2			N	-0-					-0-
08	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
09	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	2			N	-0-					-0-
*10	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

05	9672	X	8936	-0-	-736	-0-	8936	3			Y	-0-					-0-
06	9360	X	9111	-0-	-249	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
08	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8728	-0-	-392	-0-	8728	3			Y	-0-					-0-
10	9424	X	8429	-0-	-995	-0-	11	1	8418	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	573	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	622	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	623	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	595	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	683	1	2042	2	N	-0-					-0-
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	720	1	2175	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10850	-0-	-1209	-0-	108	1	10742	3	Y	-0-					-0-
06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	4	1	12359	3	Y	-0-					-0-
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12666	3	43	9	Y	39					39
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			Y	-0-	20	1			19
09	12360	X	11940	-0-	-420	-0-	11940	3			Y	-0-	14	1			5
10	12772	X	11915	-0-	-857	-0-	11915	3			Y	-0-	3	1			2

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					25
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					25
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					25
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					47
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	1	46	1			2
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					2
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	41240	2			N	-0-					-0-
06	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	43745	2			N	-0-					-0-
07	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	45148	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	40734	-0-	-0-	-0-	40734	2			N	-0-					-0-
09	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	31419	-0-	-4386	-0-	31419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

05	9548	X	7712	-0-	-1836	-0-	212	1	7425	3	Y	68					69
							75	9									
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	313	1	7308	3	Y	98	23	1			144
							108	9									
07	9145	X	7893	-0-	-1252	-0-	391	1	7452	3	Y	45	44	1			145
							50	9									
08	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	148	1	8000	3	Y	20	139	1			26
							22	9									
09	8190	X	7433	-0-	-757	-0-	349	1	7078	3	Y	5					31
							6	9									
10	7998	X	7721	-0-	-277	-0-	344	1	7357	3	Y	18					49
							20	9									

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			Y	-0-					40
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	3			Y	-0-					40
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12970	3	8	9	Y	7					47
08	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			Y	-0-					47
09	12570	X	12563	-0-	-7	-0-	12556	3	7	9	Y	6					53
*10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13303	3	6	9	Y	5					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	3			Y	-0-					37
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	11830	3	28	9	Y	25	35	1			27
07	12803	X	12007	-0-	-796	-0-	12007	3			Y	-0-					27
08	12617	X	12069	-0-	-548	-0-	12069	3			Y	-0-					27
09	11910	X	11618	-0-	-292	-0-	11618	3			Y	-0-					27
10	12245	X	11598	-0-	-647	-0-	11598	3			Y	-0-					27

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

05	11718	X	10997	-0-	-721	-0-	10997	3			Y	-0-					39
06	13650	X	10293	-0-	-3357	-0-	10293	3			Y	-0-					39
07	14105	X	10239	-0-	-3866	-0-	10239	3			Y	-0-					39
08	14105	X	10059	-0-	-4046	-0-	10059	3			Y	-0-					39
09	11280	X	9667	-0-	-1613	-0-	9645	3	22	9	Y	20					59
10	11005	X	9866	-0-	-1139	-0-	9814	3	52	9	Y	47					106

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
06	7860	X	409	-0-	-7451	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	98	-0-	-1297	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	155	-0-	-265	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	434	X	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	707	1	2584	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	634	1	2104	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1694	-0-	-1220	-0-	410	1	1284	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1418	-0-	-1868	-0-	190	1	1228	3	Y	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1213	1	3023	3	Y	-0-					-0-
*10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	938	1	3844	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			Y	-0-					1
06	7500	X	7239	-0-	-261	-0-	7239	3			Y	-0-					1
07	8370	X	7664	-0-	-706	-0-	7664	3			Y	-0-					1
08	8463	X	7724	-0-	-739	-0-	7724	3			Y	-0-					1
09	8190	X	7485	-0-	-705	-0-	7485	3			Y	-0-					1
*10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			Y	-0-					-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9628	3	44	9	Y	40					40
08	9548	X	9340	-0-	-208	-0-	9340	3			Y	-0-	26	1			14
09	9240	X	8925	-0-	-315	-0-	8925	3			Y	-0-					14
*10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6991	-0-	-1348	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5140	-0-	-1700	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2556	-0-	-4450	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5720	-0-	-1193	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5889	-0-	-1024	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5374	-0-	-1316	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4821	-0-	-2092	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11499	3	52	9	Y	47	22	1			54
06	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12645	3	28	9	Y	25	44	1			35
07	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11997	3	7	9	Y	6	19	1			22
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10837	3	67	9	Y	61	16	1			67
09	12660	X	10306	-0-	-2354	-0-	10228	3	78	9	Y	71	41	1			97
10	13082	X	11468	-0-	-1614	-0-	11456	3	12	9	Y	11	55	1			53

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					16
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					16
07	2263	X	4	-0-	-2259	-0-	4	3			Y	-0-					16
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	13	1			3

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

05	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	1069	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	1136	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	1137	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	1121	1	1641	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	1026	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	1010	1	1719	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

05	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	1769	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	1051	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	941	1	6386	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	809	1	6320	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	787	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7029	-0-	-535	-0-	949	1	6080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	4					4
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

05	4495 X	4189	-0-	-306	-0-	981	1	3167	3	Y	37	74	1			67
						41	9									
06	4350 X	3840	-0-	-510	-0-	1032	1	2701	3	Y	97	38	1			126
						107	9									
07	4495 X	3703	-0-	-792	-0-	930	1	2772	3	Y	1	40	1			87
						1	9									
08	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	760	1	3163	3	Y	-0-	46	1			41
09	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	677	1	3130	3	Y	26	31	1			36
						29	9									
10	4185 X	3788	-0-	-397	-0-	583	1	3205	3	Y	-0-	24	1			12

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

05	19995 X	17845	-0-	-2150	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
06	19350 X	11251	-0-	-8099	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	19685 X	12449	-0-	-7236	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
08	19685 X	9882	-0-	-9803	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	18390 X	11184	-0-	-7206	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	17856 X	11960	-0-	-5896	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	555	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	559	1	4795	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5510	-0-	-39	-0-	625	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	686	1	4763	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5365	-0-	-35	-0-	653	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	740	1	4670	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

05	12741	X	8361	-0-	-4380	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3538	-0-	-4832	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	1520	-0-	-9400	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5556	-0-	-5728	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

05	13857	X	11550	-0-	-2307	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
06	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
07	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	9527	-0-	-6343	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	15871	-0-	-3008	-0-	15871	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

05	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3			Y	-0-					89
06	7380	X	7104	-0-	-276	-0-	7102	3	2	9	Y	2					91
07	9052	X	5275	-0-	-3777	-0-	191	1	5077	3	Y	6					97
							7	9									
08	9796	X	8361	-0-	-1435	-0-	557	1	7793	3	Y	10					107
							11	9									
09	9480	X	7437	-0-	-2043	-0-	294	1	7126	3	Y	15					122
							17	9									
10	9796	X	7619	-0-	-2177	-0-	431	1	7170	3	Y	16	98	1			40
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	133	1	551	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	127	1	549	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	581	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	185	1	574	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	231	1	532	2	N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	265	1	508	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	713	X	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2833	-0-	-1445	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1924	-0-	-2096	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	609	-0-	-3545	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	791	-0-	-2061	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1508	-0-	-1222	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13012	-0-	-1558	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12097	-0-	-1977	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11660	-0-	-2414	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11126	-0-	-2494	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11272	-0-	-1748	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					111
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					111
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					10
06	3090	X	4	-0-	-3086	-0-	4	3			Y	-0-					10
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
08	465	X	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	1	1	10065	3	Y	12					127
							13	9									
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8849	3	34	9	Y	31					158
07	10757	X	8697	-0-	-2060	-0-	8676	3	21	9	Y	19					177
08	10757	X	8604	-0-	-2153	-0-	8594	3	10	9	Y	9					186
*09	10410	X	8266	-0-	-2144	-0-	8256	3	10	9	Y	9	124	1			71
10	10075	X	8342	-0-	-1733	-0-	8342	3			Y	-0-					71

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	81	-0-	-309	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43
06	2730	X	2	-0-	-2728	-0-	2	3			Y	-0-					43
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					43
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					43
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					43
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					43

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	3			Y	-0-					8
06	12720	X	10977	-0-	-1743	-0-	10977	3			Y	-0-					8
07	13144	X	11228	-0-	-1916	-0-	11228	3			Y	-0-					8
08	13144	X	10630	-0-	-2514	-0-	10630	3			Y	-0-					8
09	11340	X	10278	-0-	-1062	-0-	10278	3			Y	-0-					8
10	11532	X	10290	-0-	-1242	-0-	10290	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					2
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

05	17887	X	9954	-0-	-7933	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	10139	-0-	-6601	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	9993	-0-	-6933	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	10925	-0-	-5908	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

05	16988	X	5	-0-	-16983	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	10	-0-	-16430	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	6	-0-	-16982	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	12	-0-	-3150	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

05	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			Y	-0-					-0-
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	8643	-0-	-223	-0-	8643	3			Y	-0-					-0-
08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			Y	-0-					-0-
09	8580	X	8297	-0-	-283	-0-	8297	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	8434	-0-	-370	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

05	13671	X	10505	-0-	-3166	-0-	10505	3			N	-0-					89
*06	13230	X	6231	-0-	-6999	-0-	6205	3	26	9	N	24					113
*07	13671	X	7339	-0-	-6332	-0-	7339	3			N	-0-					113
*08	13082	X	7380	-0-	-5702	-0-	7371	3	9	9	N	8					121
*09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	8386	3	2	9	N	2	94	1			29
10	10509	X	8114	-0-	-2395	-0-	8112	3	2	9	N	2					31

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					53
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					53
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

05	5456	X	4718	-0-	-738	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5002	-0-	-398	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2806	-0-	-2294	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3412	-0-	-1765	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					1
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					1
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	936	1	5184	3	Y	-0-					1
06	5910	X	5840	-0-	-70	-0-	1037	1	4803	3	Y	-0-					1
07	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	943	1	4988	3	Y	-0-					1
08	6107	X	5865	-0-	-242	-0-	755	1	5109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	644	1	5006	3	Y	-0-					1
10	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	547	1	5252	3	Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2
06	2910	X	1	-0-	-2909	-0-	1	3			Y	-0-					2
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					2
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12417	3	68	9	Y	62	28	1			71
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12596	3	28	9	Y	25	58	1			38
07	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12681	3	10	9	Y	9	20	1			27
08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12771	3	20	9	Y	18	20	1			25
09	11190	X	10324	-0-	-866	-0-	10315	3	9	9	Y	8	15	1			18
10	11563	X	8584	-0-	-2979	-0-	8566	3	18	9	Y	16	10	1			24

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	645	1	10282	3	Y	40	86	1			75
							44	9									
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	559	1	9987	3	Y	22	43	1			54
							24	9									
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	515	1	10427	3	Y	52	17	1			89
							57	9									
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	418	1	10383	3	Y	63	47	1			105
							69	9									
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	369	1	9938	3	Y	74	79	1			100
							81	9									
10	10509	X	10255	-0-	-254	-0-	326	1	9843	3	Y	78	67	1			111
							86	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	1	-0-	-4277	-0-	1	3			Y	-0-					19
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	6	1			13
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	1			9
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					17
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	32					157
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	53	52	1			158
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	24	49	1			133
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	127	1			6
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	7					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					71

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	7808	3 59	9	Y	54	38	1			109	
06	7890	X	7353	-0-	-537	-0-	7320	3 33	9	Y	30	49	1			90	
07	8153	X	6500	-0-	-1653	-0-	6417	3 83	9	Y	75					165	
08	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	6102	3 43	9	Y	39	59	1			145	
09	7620	X	6222	-0-	-1398	-0-	6197	3 25	9	Y	23	59	1			109	
10	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	7026	3 135	9	Y	123					232	

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					133
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	2	105	1			30
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					30
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		13657	-0-	13657	25115	13657	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12800	-0-	12800	37915	12800	2			N	-0-					-0-
07	51492	X	13577	-0-	-37915	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
08	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	4252	-0-	-8978	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	405	-0-	-13266	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	668	1	4725	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	577	1	4256	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5016	-0-	-533	-0-	597	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4631	-0-	-918	-0-	569	1	4062	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4582	-0-	-788	-0-	620	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4542	-0-	-852	-0-	666	1	3876	2	N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5748	-0-	-235	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5512	-0-	-218	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5161	-0-	-760	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5876	-0-	-2184	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6487	-0-	-143	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	4770	-0-	-1802	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	3669	-0-	-2811	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3014	-0-	-3682	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	2253	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	2308	1	847	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	2861	1	663	2	N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3233	1	289	2	N	-0-					-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3318	1	128	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3079	1	212	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	30036	3	2	9	Y	2					8
06	23970	X	22401	-0-	-1569	-0-	22398	3	3	9	Y	3	3	1			8
07	24769	X	23322	-0-	-1447	-0-	23316	3	6	9	Y	5	3	1			10
08	25327	X	22955	-0-	-2372	-0-	22945	3	10	9	Y	9	9	1			10
09	24510	X	21684	-0-	-2826	-0-	21682	3	2	9	Y	2					12
10	25327	X	22657	-0-	-2670	-0-	22631	3	26	9	Y	24					36

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	534	1	10140	3	Y	-0-					-0-
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	665	1	9440	3	Y	-0-					-0-
07	11935	X	10512	-0-	-1423	-0-	745	1	9767	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	336	1	10291	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	10258	-0-	-1292	-0-	180	1	10078	3	Y	-0-					-0-
10	10664	X	10456	-0-	-208	-0-	101	1	10355	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6427	-0-	-1163	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5263	-0-	-2580	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5570	-0-	-1746	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
*10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	9856	-0-	-3908	-0-	9824	3	32	9	Y	29					111
06	13320	X	12493	-0-	-827	-0-	12449	3	44	9	Y	40	42	1			109
07	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	12610	3	14	9	Y	13					122
08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13916	3	14	9	Y	13	48	1			87
09	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	161	1	13904	3	Y	3					90
							3	9									
*10	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	73	1	14517	3	Y	8					98
							9	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4622	-0-	-928	-0-	211	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4547	-0-	-1002	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4316	-0-	-664	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4410	-0-	-736	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7910	-0-	-863	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7252	-0-	-1521	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5271	-0-	-3219	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7082	-0-	-238	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7562	-0-	-2	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7278	-0-	-12	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6812	-0-	-752	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5354	-0-	-815	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4282	-0-	-1688	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4240	-0-	-1650	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3712	-0-	-1496	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2977	-0-	-1733	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4263	-0-	-147	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	927	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	758	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	740	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	762	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	629	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	668	1	2735	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9212	3	50	9	Y	45					207
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5877	3	50	9	Y	45	77	1			175
07	9455	X	2888	-0-	-6567	-0-	2882	3	6	9	Y	5					180
08	9455	X	478	-0-	-8977	-0-	478	3			Y	-0-	70	1			110
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					110
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					110

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9685	-0-	-1041	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9085	-0-	-845	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9264	-0-	-625	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8976	-0-	-727	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8453	-0-	-937	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	25443	-0-	-473	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23769	-0-	-1551	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	23303	-0-	-2861	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	23212	-0-	-2952	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23055	-0-	-1965	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	23880	-0-	-1571	-0-	23880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

05	14136	X	12793	-0-	-1343	-0-	12785	3	8	9	Y	7					163
06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	12963	3	48	9	Y	44	61	1			146
07	14229	X	11152	-0-	-3077	-0-	11132	3	20	9	Y	18					164
08	14229	X	11409	-0-	-2820	-0-	11401	3	8	9	Y	7	64	1			107
09	13770	X	11966	-0-	-1804	-0-	161	1	11799	3	Y	5					112
							6	9									
10	13454	X	10037	-0-	-3417	-0-	73	1	9922	3	Y	38					150
							42	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

05	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4237	-0-	-713	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4718	-0-	-56	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	18343	-0-	-908	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	17070	-0-	-3450	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	16910	-0-	-4294	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	16320	-0-	-4884	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	15175	-0-	-3725	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	14990	-0-	-3362	-0-	14990	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

05	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2951	-0-	-469	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	407	1	7337	3	Y	-0-					85
06	9360	X	6342	-0-	-3018	-0-	588	1	5754	3	Y	-0-					85
07	9672	X	5439	-0-	-4233	-0-	688	1	4751	3	Y	-0-					85
08	9672	X	4931	-0-	-4741	-0-	740	1	4150	3	Y	37	65	1			57
							41	9									
09	8010	X	4155	-0-	-3855	-0-	777	1	3378	3	Y	-0-					57
10	7750	X	3800	-0-	-3950	-0-	830	1	2970	3	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	9082	-0-	-4651	-0-	356	1	8726	3	N	-0-					21
06	13290	X	8411	-0-	-4879	-0-	311	1	8100	3	N	-0-					21
07	13144	X	7877	-0-	-5267	-0-	250	1	7627	3	N	-0-					21
08	11873	X	8780	-0-	-3093	-0-	405	1	8375	3	N	-0-					21
09	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	435	1	8252	3	N	-0-					21
10	9083	X	8701	-0-	-382	-0-	502	1	8199	3	N	-0-					21

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	1	1	18126	3	Y	29					162
							32	9									
06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17529	3	72	9	Y	65	54	1			173
07	18228	X	17568	-0-	-660	-0-	111	1	17371	3	Y	78	53	1			198
							86	9									
08	18228	X	14252	-0-	-3976	-0-	780	1	13311	3	Y	146	190	1			154
							161	9									
09	17640	X	16433	-0-	-1207	-0-	66	1	16338	3	Y	26					180
							29	9									
10	18197	X	17387	-0-	-810	-0-	9	1	17290	3	Y	80					260
							88	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	543	1	10404	3	Y	-0-					-0-
06	11010	X	10167	-0-	-843	-0-	592	1	9575	3	Y	-0-					-0-
07	11377	X	10649	-0-	-728	-0-	674	1	9975	3	Y	-0-					-0-
08	11377	X	10424	-0-	-953	-0-	255	1	10169	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	10040	-0-	-790	-0-	143	1	9897	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10430	-0-	-513	-0-	86	1	10344	3	Y	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					14
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					14
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					14
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10360	-0-	-87	-0-	10325	3	35	9	Y	32					105
06	10050	X	9813	-0-	-237	-0-	13	1	9790	3	Y	9	35	1			79
							10	9									
07	10323	X	9791	-0-	-532	-0-	9781	3	10	9	Y	9	24	1			64
08	10354	X	9398	-0-	-956	-0-	9326	3	72	9	Y	65	62	1			67
09	10020	X	9016	-0-	-1004	-0-	9007	3	9	9	Y	8					75
10	10354	X	9250	-0-	-1104	-0-	9196	3	54	9	Y	49					124

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					79
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	19					98
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					98
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					98
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					7
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			Y	-0-	8	1			-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-
09	8550	X	2	-0-	-8548	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					136
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					136
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	106	1			31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8864	-0-	-684	-0-	8864	3			Y	-0-					1
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3			Y	-0-					1
07	9393	X	9163	-0-	-230	-0-	9163	3			Y	-0-					1
08	9393	X	9059	-0-	-334	-0-	9059	3			Y	-0-					1
09	9930	X	8859	-0-	-1071	-0-	161	1	8698	3	Y	-0-					1
10	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	73	1	9466	3	Y	-0-					1

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					7
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					7
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	3			Y	-0-					102
06	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	3			Y	-0-					102
07	14012	X	13523	-0-	-489	-0-	13506	3	17	9	Y	15					117
08	14012	X	13282	-0-	-730	-0-	13282	3			Y	-0-					117
09	13890	X	12529	-0-	-1361	-0-	12520	3	9	9	Y	8					125
10	14353	X	12515	-0-	-1838	-0-	12515	3			Y	-0-					125

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	223	193	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	865	1	5792	3	Y	11					46
							12	9									
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	707	1	5256	3	Y	-0-					46
07	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	669	1	5023	3	Y	36					82
							40	9									
08	6665	X	5707	-0-	-958	-0-	663	1	5008	3	Y	33					115
							36	9									
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	650	1	4805	3	Y	64	132	1			47
							70	9									
10	6665	X	5142	-0-	-1523	-0-	599	1	4543	3	Y	-0-					47

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	17	1			19
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	3	1			16
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					16
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					20
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					20
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					20
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					20
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	3	-0-	-7716	-0-	1	3	2	9	N	2	82	1			42
06	7470	X	3	-0-	-7467	-0-	3	3			N	-0-					42
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					42
08	1364	X	3	-0-	-1361	-0-	3	3			N	-0-					42
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					42
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					42

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-					-0-
07	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	3			Y	-0-					1
06	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	20735	3			Y	-0-					1
07	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20660	3			Y	-0-					1
08	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	3			Y	-0-					1
09	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	20080	3	15	9	Y	14					15
*10	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21408	3	1	9	Y	1	11	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	7988	-0-	-6706	-0-	7955	3	33	9	Y	30	105	1			184
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14418	3	44	9	Y	40	84	1			140
07	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15079	3	44	9	Y	40					180
08	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15217	3	59	9	Y	54	64	1			170
09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15525	3	32	9	Y	29	69	1			130
10	15128	X	14207	-0-	-921	-0-	14184	3	23	9	Y	21					151

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					37
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	17					54
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

05	5549	X	4737	-0-	-812	-0-	4725	3	12	9	N	11					161
06	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	4703	3			N	-0-					161
07	5363	X	4636	-0-	-727	-0-	4629	3	7	9	N	6					167
08	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	3			N	-0-					167
09	4710	X	3290	-0-	-1420	-0-	3290	3			N	-0-					167
10	4867	X	2291	-0-	-2576	-0-	2291	3			N	-0-					167

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

05	6603	X	4547	-0-	-2056	-0-	4547	3			Y	-0-					1
06	6390	X	4629	-0-	-1761	-0-	4629	3			Y	-0-					1
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			Y	-0-					1
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					1
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			Y	-0-					1
10	7409	X	5459	-0-	-1950	-0-	5459	3			Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

05	10385	X	4	-0-	-10381	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3	-0-	-5763	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					14
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					14
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					14
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					14
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	13403	-0-	-392	-0-	13403	3			Y	-0-			-0-
06	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	3			Y	-0-			-0-
07	15004	X	14167	-0-	-837	-0-	61	1	14106	3	Y	-0-			-0-
08	15004	X	15003	-0-	-1	-0-	15003	3			Y	-0-			-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-			-0-
*10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	3			Y	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			87
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			87
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70			183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			1
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			1
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			1
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	8036	-0-	-4	-0-	8036	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	8236	-0-	-568	-0-	8236	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8822	-0-	-323	-0-	8822	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	8170	-0-	-680	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8899	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3959	-0-	-1081	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4770	-0-	-438	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3875	-0-	-1075	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	21257	-0-	-939	-0-	21257	2			N	-0-					-0-
06	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20955	-0-	-156	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
08	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
*10	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	2			N	-0-					-0-
06	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
07	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
08	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
09	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
*10	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	31772	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	840	1	11344	3	Y	-0-					88
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	819	1	10312	3	Y	-0-					88
07	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	469	1	10860	3	Y	-0-					88
08	11749	X	11104	-0-	-645	-0-	963	1	10141	3	Y	-0-					88
09	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	818	1	9660	3	Y	-0-					88
10	11749	X	10229	-0-	-1520	-0-	940	1	9289	3	Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13851	3	43	9	Y	39	33	1			86
06	T. A.		14707	-0-	14707	14707	14677	3	30	9	Y	27	39	1			74
07	T. A.		12129	-0-	12129	26836	12115	3	14	9	Y	13					87
08	T. A.		10715	-0-	10715	37551	10700	3	15	9	Y	14	31	1			70
09	44618	X	7067	-0-	-37551	-0-	7026	3	41	9	Y	37	29	1			78
*10	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12346	3	20	9	Y	18					96

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12706	X	5498	-0-	-7208	-0-	810	1	4688	3	Y	-0-					39
06	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	688	1	4336	3	Y	-0-					39
07	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	654	1	4687	3	Y	-0-					39
08	5673	X	5347	-0-	-326	-0-	688	1	4659	3	Y	-0-					39
09	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	731	1	4689	3	Y	-0-	39	1			-0-
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	762	1	4798	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	474	1	4797	3	Y	-0-					1
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	301	1	5584	3	Y	-0-					1
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	358	1	4260	3	Y	-0-					1
08	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	553	1	3725	3	Y	-0-					1
09	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	539	1	3659	3	Y	-0-					1
10	5394	X	3853	-0-	-1541	-0-	535	1	3318	3	Y	-0-	1	1			-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9469	-0-	-1753	-0-	688	1	8781	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	6876	-0-	-4404	-0-	1337	1	5539	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	6205	-0-	-5451	-0-	235	1	5970	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	6783	-0-	-4873	-0-	76	1	6707	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	6134	-0-	-3016	-0-	594	1	5540	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	6095	-0-	-3360	-0-	341	1	5754	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					4
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					4
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	6423	-0-	-3001	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7010	-0-	-2110	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7637	-0-	-1787	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	7527	-0-	-1711	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6496	-0-	-2054	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
*10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	19635	-0-	-1507	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18807	-0-	-1143	-0-	18807	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	19154	-0-	-1399	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18346	-0-	-2207	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17163	-0-	-2277	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17455	-0-	-2168	-0-	17455	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	749	1	12243	3	Y	-0-					29
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	688	1	8792	3	Y	-0-					29
07	7068	X	6222	-0-	-846	-0-	636	1	5586	3	Y	-0-					29
08	8618	X	6103	-0-	-2515	-0-	665	1	5438	3	Y	-0-					29
09	8340	X	5926	-0-	-2414	-0-	849	1	5077	3	Y	-0-					29
10	8618	X	5855	-0-	-2763	-0-	949	1	4906	3	Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	592	1	7308	3	Y	-0-					11
06	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	642	1	6626	3	Y	-0-					11
07	8525	X	6998	-0-	-1527	-0-	558	1	6440	3	Y	-0-					11
08	8525	X	6728	-0-	-1797	-0-	634	1	6094	3	Y	-0-					11
09	8250	X	6572	-0-	-1678	-0-	490	1	6082	3	Y	-0-					11
10	7905	X	6426	-0-	-1479	-0-	2099	1	4327	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	908	1	5748	3	Y	67	182	1			116
							74	9									
06	6450	X	5550	-0-	-900	-0-	992	1	4555	3	Y	3					119
							3	9									
07	6665	X	6004	-0-	-661	-0-	975	1	4862	3	Y	152					271
							167	9									
08	6727	X	5866	-0-	-861	-0-	1044	1	4744	3	Y	71	185	1			157
							78	9									
09	6510	X	5810	-0-	-700	-0-	933	1	4802	3	Y	68					225
							75	9									
10	6727	X	6290	-0-	-437	-0-	832	1	5377	3	Y	74	184	1			115
							81	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8350	-0-	-1384	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7798	-0-	-1622	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7581	-0-	-1068	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7079	-0-	-1171	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7289	-0-	-1050	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	19287	-0-	-1421	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	16809	-0-	-3231	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	15778	-0-	-4930	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	15007	-0-	-5081	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	14707	-0-	-4583	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14480	-0-	-4802	-0-	14480	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	918	1	782	3	N	-0-					-0-
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	968	1	950	3	N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	944	1	458	3	N	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	854	1	761	3	N	-0-					-0-
*03	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	17	1	12	3	N	-0-					-0-
*04	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	89	-0-	-5894	-0-	89	3			Y	-0-					52
06	5790	X	51	-0-	-5739	-0-	38	3	13	9	Y	12	30	1			34
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					34
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					34
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					34
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	3	1	9	Y	1					14
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-	5	1			9
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3			Y	-0-					9
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			Y	-0-	3	1			6
09	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	161	1	1374	3	Y	-0-					6
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	73	1	1466	3	Y	-0-					6

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	23	1	2579	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2367	-0-	-633	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2298	-0-	-582	-0-	25	1	2273	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	91	1	2087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	3411	-0-	-6075	-0-		3411	3			Y	-0-					18
06	9180	X	3	-0-	-9177	-0-		3	3			Y	-0-					18
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-						Y	-0-					18
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-						Y	-0-					18
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-						Y	-0-					18
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-					18

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-		11592	3	13	9	Y	12	66	1			56
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-		11466	3			Y	-0-					56
07	12493	X	11400	-0-	-1093	-0-		11400	3			Y	-0-					56
08	12493	X	11108	-0-	-1385	-0-		11108	3			Y	-0-	37	1			19
09	12090	X	10689	-0-	-1401	-0-		10689	3			Y	-0-					19
10	11842	X	11255	-0-	-587	-0-		11255	3			Y	-0-					19

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-		1627	3	11	9	Y	10	4	1			17
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-		2649	3	44	9	Y	40	8	1			49
07	2201	N	1431	-0-	-770	-0-		1411	3	20	9	Y	18					67
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		1865	3	10	9	Y	9	24	1			52
09	2430	N	1022	-0-	-1408	-0-		1015	3	7	9	Y	6	21	1			37
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-		1335	3	4	9	Y	4					41

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-		233	1	4437	3	Y	54					108
								59	9									
06	4500	X	4457	-0-	-43	-0-		232	1	4217	3	Y	7	44	1			71
								8	9									
07	4681	X	4424	-0-	-257	-0-		391	1	4011	3	Y	20	37	1			54
								22	9									
08	4743	X	4354	-0-	-389	-0-		394	1	3959	3	Y	1					55
								1	9									
09	4590	X	4126	-0-	-464	-0-		246	1	3855	3	Y	23					78
								25	9									
10	4743	X	2930	-0-	-1813	-0-		106	1	2813	3	Y	10					88
								11	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

05	7378	X	41	-0-	-7337	-0-	41	3			Y	-0-					55
06	6900	X	5	-0-	-6895	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					55
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					55
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					55

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

05	7626	X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6850	-0-	-290	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6962	-0-	-788	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					16
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					16
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					16
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

05	4030	X	2	-0-	-4028	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3	-0-	-3934	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	837	X	3	-0-	-834	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

05	20305	X	18388	-0-	-1917	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17269	-0-	-2351	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	16965	-0-	-3309	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	14351	-0-	-5923	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	13665	-0-	-4695	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	13291	-0-	-5092	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	885	1	6218	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	874	1	5828	3	Y	27	2	1			29
							30	9									
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	801	1	5956	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	643	1	6161	3	Y	12	14	1			25
							13	9									
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	545	1	6417	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
10	6696	X	6604	-0-	-92	-0-	462	1	6135	3	Y	6	7	1			10
							7	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

05	744	X	4	-0-	-740	-0-	4	3			Y	-0-					271
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					271
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	17					288
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					288

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					6
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					6
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					6
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

05	10850	X	10464	-0-	-386	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10327	-0-	-173	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10068	-0-	-410	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9792	-0-	-528	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9985	-0-	-679	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	1			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

05	10602	X	10058	-0-	-544	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9474	-0-	-786	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8872	-0-	-1265	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8651	-0-	-1486	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8183	-0-	-1627	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8558	-0-	-1486	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

05	8711	X	7862	-0-	-849	-0-	38	1	7822	3	Y	2					106
							2	9									
06	8640	X	2044	-0-	-6596	-0-	304	1	1740	3	Y	-0-					106
07	8928	X	1992	-0-	-6936	-0-	664	1	1317	3	Y	10	82	1			34
							11	9									
08	8928	X	4533	-0-	-4395	-0-	683	1	3850	3	Y	-0-					34
09	8010	X	4785	-0-	-3225	-0-	657	1	4117	3	Y	10					44
							11	9									
10	7874	X	383	-0-	-7491	-0-	86	1	286	3	Y	10					54
							11	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	189	1	7194	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6903	-0-	-27	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6512	-0-	-688	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6562	-0-	-816	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	615	1	3008	3	Y	-0-					70
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	605	1	3265	3	Y	-0-					70
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	510	1	3034	3	Y	28	80	1			18
							31	9									
08	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	622	1	2621	3	Y	7					25
							8	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	622	1	2882	3	Y	9					34
							10	9									
10	3534	X	2524	-0-	-1010	-0-	516	1	1983	3	Y	23					57
							25	9									

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5067	-0-	-2156	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4647	-0-	-1623	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

05	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	20290	-0-	-1310	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18891	-0-	-4483	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	19307	-0-	-4067	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	16832	-0-	-5788	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20157	-0-	-1977	-0-	20157	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

05	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

05	4774	X	2373	-0-	-2401	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2313	-0-	-567	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2263	-0-	-713	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					63
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	21	1			42
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					42
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					42
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

05	7626	X	4451	-0-	-3175	-0-	4451	3			Y	-0-	43	1			46
06	9240	X	3926	-0-	-5314	-0-	3677	1	249	3	Y	-0-	7	1			39
07	9548	X	3503	-0-	-6045	-0-	1317	1	2186	3	Y	-0-					39
08	9548	X	2782	-0-	-6766	-0-	748	1	2033	3	Y	1					40
							1	9									
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					40
10	4464	X	4	-0-	-4460	-0-	4	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-	74	1			81
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-	12	1			69
07	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					69
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	2524	-0-	-6094	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
06	8130	X	1461	-0-	-6669	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
07	8401	X	1227	-0-	-7174	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	4741	-0-	-3660	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					-0-
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	9670	-0-	-3133	-0-	9669	3	1	9	Y	1	1	8			70
06	12390	X	8979	-0-	-3411	-0-	8933	3	46	9	Y	42					112
07	11997	X	8793	-0-	-3204	-0-	8771	3	22	9	Y	20	101	1			31
08	11997	X	8128	-0-	-3869	-0-	8128	3			Y	-0-					31
09	10470	X	6818	-0-	-3652	-0-	6711	3	107	9	Y	97	77	1			51
10	9672	X	3298	-0-	-6374	-0-	3263	3	35	9	Y	32	70	1			13

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	10297	-0-	-13313	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	9154	-0-	-15243	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	8071	-0-	-17907	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	8016	-0-	-17124	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	5025	-0-	-20953	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	685	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4188	-0-	-1092	-0-	686	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	924	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	789	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	744	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	758	1	4071	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					69
06	780	X	3	-0-	-777	-0-	3	3			Y	-0-					69
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					69
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					69
09	1590	X	2	-0-	-1588	-0-	2	3			Y	-0-					69
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					69

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	65	1			17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	22	1			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			21
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2084	-0-	-646	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1393	-0-	-1428	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

05	15624	X	11899	-0-	-3725	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	10460	-0-	-4660	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6995	-0-	-7482	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	6239	-0-	-8238	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	5651	-0-	-5869	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	5441	-0-	-6463	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

05	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6491	-0-	-709	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	2619	-0-	-4821	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	2697	-0-	-4503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	2107	-0-	-4775	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

05	5797	X	4871	-0-	-926	-0-	4870	3	1	9	Y	1	1	8			7
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9330	3	9	9	Y	8					15
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5783	3	3	9	Y	3	14	1			4
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			Y	-0-					4
09	7680	X	5807	-0-	-1873	-0-	5785	3	22	9	Y	20	13	1			11
10	7936	X	4913	-0-	-3023	-0-	4903	3	10	9	Y	9	16	1			4

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

05	8122	X	7386	-0-	-736	-0-	7377	3	9	9	N	8					125
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	7011	3	9	9	N	8					133
07	8029	X	7192	-0-	-837	-0-	7167	3	25	9	N	23					156
08	7564	X	7207	-0-	-357	-0-	7207	3			N	-0-					156
09	7320	X	6924	-0-	-396	-0-	6924	3			N	-0-					156
10	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	6932	3	112	9	N	102	180	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	12350	-0-	-2096	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12422	-0-	-1258	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12171	-0-	-1965	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11560	-0-	-778	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8536	-0-	-3884	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	7035	-0-	-5799	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
06	24919	X	24919	-0-	-0-	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
08	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
09	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
*10	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
08	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
*10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	4434	-0-	-11283	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	4805	-0-	-12145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	4641	-0-	-12874	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
09	6780	X	21	-0-	-6759	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	6	-0-	-4954	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	24498	-0-	-2689	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	23361	-0-	-1899	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24237	-0-	-935	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	22995	-0-	-2177	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	21391	-0-	-2309	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	19827	-0-	-4663	-0-	19827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	11117	-0-	-3453	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12599	-0-	-1501	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10877	-0-	-2980	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9409	-0-	-3425	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10071	-0-	-2529	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
*10	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

05	3100	N	11011	-0-	7911	11589	11010	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	23588	X	11999	-0-	-11589	-0-	11997	3	2	9	Y	2					5
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12445	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	11005	X	7170	-0-	-3835	-0-	7170	3			Y	-0-					1
09	12000	X	2651	-0-	-9349	-0-	2629	3	22	9	Y	20	10	1			11
10	12431	X	2418	-0-	-10013	-0-	2416	3	2	9	Y	2	12	1			1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

05	15066	X	11031	-0-	-4035	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	10912	-0-	-3638	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11064	-0-	-2235	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11075	-0-	-1542	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
*10	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

05	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9534	3	1	9	Y	1	1	8			14
06	9600	X	6548	-0-	-3052	-0-	6539	3	9	9	Y	8					22
07	9951	X	6564	-0-	-3387	-0-	6556	3	8	9	Y	7	20	1			9
08	9951	X	4226	-0-	-5725	-0-	4226	3			Y	-0-					9
09	9630	X	5753	-0-	-3877	-0-	5702	3	51	9	Y	46	31	1			24
10	9548	X	5194	-0-	-4354	-0-	5184	3	10	9	Y	9	29	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					1
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8201	3	30	9	Y	27					28
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8379	3	3	9	Y	3	25	1			6
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			Y	-0-					6
09	8220	X	7481	-0-	-739	-0-	7433	3	48	9	Y	44	27	1			23
10	8494	X	6959	-0-	-1535	-0-	6940	3	19	9	Y	17	33	1			7

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
07	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	12744	-0-	-2291	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	11602	-0-	-2948	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13072	-0-	-630	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	5					13
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			7
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1049	3	9	9	Y	8					11
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4	9	Y	4	10	1			5
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					5
09	1050	X	475	-0-	-575	-0-	440	3	35	9	Y	32	20	1			17
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2	18	1			1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11901	-0-	-1646	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12173	-0-	-607	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
08	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
09	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
*10	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					3
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					35
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					26
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-	21	1			5
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					5
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					5
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13959	-0-	-22	-0-	13959	3			Y	-0-					9
06	13530	X	11498	-0-	-2032	-0-	11498	3			Y	-0-					9
07	13299	X	11259	-0-	-2040	-0-	11259	3			Y	-0-					9
08	13950	X	11509	-0-	-2441	-0-	11509	3			Y	-0-					9
09	13500	X	11368	-0-	-2132	-0-	11368	3			Y	-0-					9
10	13950	X	13071	-0-	-879	-0-	13071	3			Y	-0-					9

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	938	1	1409	3	N	-0-					-0-
*12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	969	1	1702	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*01	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	966	1	1497	3	N	-0-					-0-
*02	2464	X	2326	-0-	-138	-0-	877	1	1449	3	N	-0-					-0-
*03	2728	X	308	-0-	-2420	-0-	107	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	2580	X	19	-0-	-2561	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
*06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
*07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	6329	-0-	-2568	-0-	6329	3			Y	-0-					60
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			Y	-0-					60
07	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	7216	3			Y	-0-					60
08	7440	X	7126	-0-	-314	-0-	7126	3			Y	-0-					60
09	8550	X	7001	-0-	-1549	-0-	7001	3			Y	-0-					60
10	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	7088	3			Y	-0-					60

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1183	-0-	-2537	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11140	-0-	-113	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10923	-0-	-330	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10149	-0-	-771	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9745	-0-	-1539	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12574	-0-	-1407	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12460	-0-	-1893	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	12436	-0-	-1454	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	11479	-0-	-2874	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9690	-0-	-1346	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9284	-0-	-916	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9347	-0-	-1193	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8436	-0-	-1224	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8457	-0-	-1215	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8584	-0-	-776	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8438	-0-	-1234	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8758	-0-	-480	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8068	-0-	-872	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7562	-0-	-1304	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5658	-0-	-480	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5224	-0-	-716	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4789	-0-	-1349	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4757	-0-	-916	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19330	-0-	-2600	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	19857	-0-	-2804	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	19088	-0-	-3573	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	18806	-0-	-2164	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	17589	-0-	-3336	-0-	17589	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5597	-0-	-200	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3811	-0-	-2099	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	406	-0-	-5887	-0-	406	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	7818	-0-	-9542	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	7770	-0-	-6120	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	8651	-0-	-5268	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
*10	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	28884	-0-	-3046	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	27761	-0-	-3139	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	28930	-0-	-1450	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	28610	-0-	-1739	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27582	-0-	-1398	-0-	27582	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	27492	-0-	-1431	-0-	27492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
07	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
08	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
09	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
*10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	5947	-0-	-13583	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16787	-0-	-2113	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
07	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
08	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
*10	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	20597	-0-	-2808	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18270	-0-	-3510	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	9197	-0-	-12999	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
09	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
10	20584	X	269	-0-	-20315	-0-	269	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	15075	-0-	-4610	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15535	-0-	-3815	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	15422	-0-	-4573	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
09	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	10373	-0-	-5685	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

05	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

05	26722	X	2130	-0-	-24592	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	2161	-0-	-23699	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	2157	-0-	-23511	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
06	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
07	26554	X	26554	-0-	-0-	-0-	26554	2			N	-0-					-0-
08	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
09	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
*10	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

05	14756	X	12185	-0-	-2571	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
06	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
08	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
09	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15785	-0-	-428	-0-	15785	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	16812	-0-	-4640	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	15107	-0-	-5653	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15143	-0-	-4294	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	14769	-0-	-3552	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14191	-0-	-2429	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14783	-0-	-2019	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

05	19778	X	17593	-0-	-2185	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18020	-0-	-820	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18518	-0-	-950	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18028	-0-	-1099	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17427	-0-	-1083	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	18075	-0-	-556	-0-	18075	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

05	15748	X	14954	-0-	-794	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13455	-0-	-1785	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13599	-0-	-1405	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13940	-0-	-1002	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13651	-0-	-809	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12591	-0-	-2351	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

05	16430	X	9856	-0-	-6574	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11359	-0-	-4181	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	11810	-0-	-4248	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10080	-0-	-3436	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9960	-0-	-1410	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11439	-0-	-372	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

05	16833	X	15971	-0-	-862	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15497	-0-	-1303	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15563	-0-	-1797	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14960	-0-	-2400	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	14533	-0-	-1877	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15067	-0-	-960	-0-	15067	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

05	3658	X	2376	-0-	-1282	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2354	-0-	-1186	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	20006	-0-	-1539	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19802	-0-	-778	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20806	-0-	-460	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19918	-0-	-480	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18819	-0-	-981	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	18021	-0-	-2780	-0-	18021	2			N	-0-					-0-

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	3			Y	-0-					2
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					2
07	1736	X	2	-0-	-1734	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					82
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					82
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					82
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	17					99
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					62
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					62
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	69					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1			62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10423	-0-	-799	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10141	-0-	-719	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10670	-0-	-552	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9622	-0-	-794	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
09	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
*10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28923	X	17476	-0-	-11447	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	9999	-0-	-16101	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	7158	-0-	-19192	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	1896	-0-	-23927	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-					-0-
*10	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	18397	-0-	-2528	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17679	-0-	-1941	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	17612	-0-	-2662	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17195	-0-	-1653	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16551	-0-	-1509	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17114	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9592	-0-	-1227	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8866	-0-	-1604	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9128	-0-	-1691	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8948	-0-	-1313	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8036	-0-	-1564	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	33349	-0-	-3727	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	31438	-0-	-3872	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	31486	-0-	-4288	-0-	31486	2			N	-0-					-0-
08	34720	X	24332	-0-	-10388	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
09	33480	X	21320	-0-	-12160	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	23249	-0-	-10107	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4765	-0-	-939	-0-	446	1	4313	3	N	5					89
							6	9									
06	5430	X	4984	-0-	-446	-0-	438	1	4546	3	N	-0-					89
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	445	1	4532	3	N	42					131
							46	9									
08	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	501	1	4672	3	N	-0-					131
09	5010	X	4670	-0-	-340	-0-	486	1	4184	3	N	-0-					131
10	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	573	1	4323	3	N	-0-					131

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	3	-0-	-19310	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	1	-0-	-18089	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10652	-0-	-570	-0-	10584	3	68	9	Y	62					152
06	11910	X	9928	-0-	-1982	-0-	9913	3	15	9	Y	14	151	1			15
07	12307	X	10240	-0-	-2067	-0-	10217	3	23	9	Y	21					36
*08	12152	X	10496	-0-	-1656	-0-	10415	3	81	9	Y	74	72	1			38
*09	10860	X	9664	-0-	-1196	-0-	9624	3	40	9	Y	36					74
10	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10313	3	34	9	Y	31					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	12849	3	103	9	Y	94					226
06	13140	X	12222	-0-	-918	-0-	12194	3	28	9	Y	25	224	1			27
07	13578	X	11976	-0-	-1602	-0-	11935	3	41	9	Y	37					64
*08	13392	X	11427	-0-	-1965	-0-	11318	3	109	9	Y	99	112	1			51
*09	12570	X	10781	-0-	-1789	-0-	10720	3	61	9	Y	55					106
10	12958	X	11190	-0-	-1768	-0-	11144	3	46	9	Y	42					148

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	3	Y	-0-					19
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	244	1	4414	3	Y	-0-					19
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	277	1	2873	3	Y	-0-					19
08	5704	X	3079	-0-	-2625	-0-	402	1	2677	3	Y	-0-					19
09	5520	X	3049	-0-	-2471	-0-	399	1	2650	3	Y	-0-					19
10	5704	X	3003	-0-	-2701	-0-	380	1	2623	3	Y	-0-					19

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10593	-0-	-40	-0-	10593	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5161	-0-	-1529	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	3342	-0-	-3757	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5438	-0-	-1661	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5908	-0-	-1191	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

05	22506	X	19563	-0-	-2943	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18794	-0-	-1606	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19022	-0-	-2058	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18498	-0-	-1776	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17827	-0-	-1253	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	18358	-0-	-1203	-0-	18358	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

05	12183	X	10207	-0-	-1976	-0-	1584	1	8623	3	Y	-0-					65
06	11790	X	9441	-0-	-2349	-0-	867	1	8574	3	Y	-0-					65
07	12183	X	9647	-0-	-2536	-0-	802	1	8790	3	Y	50					115
							55	9									
08	11656	X	9555	-0-	-2101	-0-	807	1	8714	3	Y	31					146
							34	9									
09	10200	X	9253	-0-	-947	-0-	709	1	8471	3	Y	66	107	1			105
							73	9									
10	10199	X	9282	-0-	-917	-0-	916	1	8366	3	Y	-0-					105

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					22
06	2550	X	1	-0-	-2549	-0-	1	3			Y	-0-					22
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					22
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					22
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					22
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

05	19778	X	18441	-0-	-1337	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14082	-0-	-2718	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	6854	-0-	-12397	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-					-0-
10	18445	X	25	-0-	-18420	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	14510	-0-	-5392	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9193	-0-	-6121	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	19754	-0-	-1822	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	18252	-0-	-1128	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
07	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
08	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	8957	-0-	-16649	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	14634	-0-	-4307	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	7419	-0-	-13761	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	3589	-0-	-18297	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
10	14632	X	533	-0-	-14099	-0-	533	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	8317	-0-	-30495	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	9463	-0-	-28097	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	3446	-0-	-35366	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	9765	X	3946	-0-	-5819	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	15230	-0-	-177	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14192	-0-	-718	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14104	-0-	-1148	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13574	-0-	-1647	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13137	-0-	-1593	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13345	-0-	-1876	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	4219	-0-	-3066	-0-	909	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6920	-0-	-1300	-0-	747	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	3641	-0-	-4853	-0-	702	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	2218	-0-	-6276	-0-	946	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4015	-0-	-2915	-0-	1925	1	2090	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	1940	-0-	-5221	-0-	1043	1	897	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2345	-0-	-2026	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3159	-0-	-1071	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1795	-0-	-1355	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1797	-0-	-1458	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	16365	-0-	-1181	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15294	-0-	-1686	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13144	-0-	-3999	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	14838	-0-	-2305	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	15140	-0-	-1450	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15543	-0-	-825	-0-	15543	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3407	-0-	-871	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38781	X	32876	-0-	-5905	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	29701	-0-	-5369	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	29212	-0-	-6934	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	26806	-0-	-8968	-0-	26806	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	20836	-0-	-13784	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
10	32891	X	21859	-0-	-11032	-0-	21859	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22498	-0-	-902	-0-	22498	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21854	-0-	-2326	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21906	-0-	-2274	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20779	-0-	-2381	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19741	-0-	-3788	-0-	19741	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	363	1	1976	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	157	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	15325	-0-	-888	-0-	15270	3	55	9	Y	50					122
06	16560	X	14095	-0-	-2465	-0-	14088	3	7	9	Y	6					128
07	17112	X	14540	-0-	-2572	-0-	14528	3	12	9	Y	11					139
08	17112	X	14484	-0-	-2628	-0-	14460	3	24	9	Y	22					161
09	15180	X	13916	-0-	-1264	-0-	13907	3	9	9	Y	8	50	1			119
10	15314	X	13998	-0-	-1316	-0-	13991	3	7	9	Y	6					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11783	-0-	-586	-0-	11780	3	3	9	Y	3					3
06	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	22	1	10643	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
07	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	11804	3	55	9	Y	50	6	1			55
08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11893	3	1	9	Y	1					56
09	11490	X	11252	-0-	-238	-0-	11215	3	37	9	Y	34					90
10	11873	X	11439	-0-	-434	-0-	11422	3	17	9	Y	15					105

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	167	1	4394	3	Y	29	55	1			50
							32	9									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	181	1	4690	3	Y	-0-					50
07	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	175	1	4210	3	Y	6					56
							7	9									
08	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	153	1	4105	3	Y	8	39	1			25
							9	9									
09	4860	X	4057	-0-	-803	-0-	281	1	3772	3	Y	4					29
							4	9									
10	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	238	1	4101	3	Y	6	20	1			15
							7	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15946	-0-	-1290	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14212	-0-	-2048	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14517	-0-	-2192	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	14382	-0-	-2327	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14620	-0-	-800	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14722	-0-	-1212	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					44
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					44
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					44
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					44
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					45

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8741	-0-	-1675	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8150	-0-	-1450	-0-	211	1	7939	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8465	-0-	-1114	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8217	-0-	-1052	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7860	-0-	-720	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7898	-0-	-844	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38533	X	38173	-0-	-360	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
06	40481	X	40481	-0-	-0-	-0-	40481	2			N	-0-					-0-
07	39783	X	39783	-0-	-0-	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	32659	-0-	-5502	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	6234	-0-	-34236	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
*10	50418	X	50418	-0-	-0-	-0-	50418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					31
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	25	1			6
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					6
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					60

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

05	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

05	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	15740	-0-	-4348	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	3293	-0-	-16147	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	10100	-0-	-9988	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

05	27218	X	17471	-0-	-9747	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	15755	-0-	-9025	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21215	-0-	-671	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	15563	-0-	-6323	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-					-0-
10	21204	X	15080	-0-	-6124	-0-	15080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	339	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	466	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	546	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	601	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3527	-0-	-643	-0-	569	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	820	1	2483	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10800	-0-	-2313	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
08	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
*10	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	18757	-0-	-2354	-0-	18757	3			Y	-0-					55
06	20430	X	18089	-0-	-2341	-0-	18061	3	28	9	Y	25					80
07	20212	X	18876	-0-	-1336	-0-	18876	3			Y	-0-					80
08	20119	X	18251	-0-	-1868	-0-	18251	3			Y	-0-					80
09	18420	X	17392	-0-	-1028	-0-	17341	3	51	9	Y	46	90	1			36
10	18879	X	17564	-0-	-1315	-0-	17564	3			Y	-0-					36

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	18931	-0-	-3110	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20625	-0-	-1365	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20069	-0-	-2654	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	20884	-0-	-1839	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17563	-0-	-3947	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19643	-0-	-1685	-0-	19643	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-					-0-
06	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
07	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	9	-0-	-8020	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	17198	-0-	-4781	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	14920	-0-	-5390	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	15972	-0-	-5015	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14598	-0-	-2607	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16634	-0-	-16	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16807	-0-	-398	-0-	16807	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
08	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
*10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	7298	-0-	-8109	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8617	-0-	-931	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7814	-0-	-736	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
*10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	16150	-0-	-1644	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	15435	-0-	-465	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15425	-0-	-1005	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	14501	-0-	-1650	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13777	-0-	-1853	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13700	-0-	-2451	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5044	-0-	-2303	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4664	-0-	-1096	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4457	-0-	-627	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3958	-0-	-1126	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
*10	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	16837	-0-	-275	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15439	-0-	-1661	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15036	-0-	-2634	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16321	-0-	-1349	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15103	-0-	-1367	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	14456	-0-	-2377	-0-	14456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27373	X	24212	-0-	-3161	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22459	-0-	-3041	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	23263	-0-	-3087	-0-	23263	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22493	-0-	-3051	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21402	-0-	-2718	-0-	21402	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21174	-0-	-3037	-0-	21174	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

05	31217	X	27811	-0-	-3406	-0-	27811	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	26683	-0-	-2897	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	27493	-0-	-1399	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	26212	-0-	-2091	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25891	-0-	-1379	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	26677	-0-	-1130	-0-	26677	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

05	41044	X	36244	-0-	-4800	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	34339	-0-	-5381	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
07	41044	X	32169	-0-	-8875	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
08	39122	X	31651	-0-	-7471	-0-	31651	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	29544	-0-	-6696	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
10	36239	X	28856	-0-	-7383	-0-	28856	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

05	4898	X	3518	-0-	-1380	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3427	-0-	-1313	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3442	-0-	-1456	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2905	-0-	-1115	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2212	-0-	-1322	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

05	29481	X	27099	-0-	-2382	-0-	27099	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	25736	-0-	-2794	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	25970	-0-	-3015	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	25745	-0-	-2093	-0-	25745	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25260	-0-	-1530	-0-	25260	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25411	-0-	-1683	-0-	25411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

05	15810	X	10276	-0-	-5534	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11086	-0-	-1994	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11628	-0-	-1020	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	7255	-0-	-5393	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10559	-0-	-961	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
*10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21880	2			N	-0-					-0-
06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
07	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
08	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
*10	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	90	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	14772	-0-	-4293	-0-	140	1	14632	3	Y	-0-					2
06	18180	X	13378	-0-	-4802	-0-	204	1	13174	3	Y	-0-					2
07	15810	X	15559	-0-	-251	-0-	246	1	15313	3	Y	-0-					2
08	15500	X	15429	-0-	-71	-0-	142	1	15287	3	Y	-0-					2
09	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	113	1	14393	3	Y	-0-					2
10	15562	X	14065	-0-	-1497	-0-	293	1	13772	3	Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
06	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	16693	-0-	-853	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16478	-0-	-1068	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15555	-0-	-1425	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15715	-0-	-1800	-0-	15715	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10604	-0-	-856	-0-	211	1	10393	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10784	-0-	-841	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10559	-0-	-787	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10109	-0-	-541	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10349	-0-	-594	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
06	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
07	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
09	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
*10	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

05	39990	X	35020	-0-	-4970	-0-	35020	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	33453	-0-	-3567	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	33716	-0-	-2771	-0-	33716	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	33285	-0-	-2117	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	31837	-0-	-2063	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	31562	-0-	-3468	-0-	31562	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

05	22506	X	19198	-0-	-3308	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
06	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
07	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
09	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-
10	26815	X	17205	-0-	-9610	-0-	17205	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

05	28365	X	21449	-0-	-6916	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	18610	-0-	-8840	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	18417	-0-	-6321	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	17653	-0-	-6651	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	16484	-0-	-7036	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	16134	-0-	-5318	-0-	16134	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

05	5642	X	1836	-0-	-3806	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1739	-0-	-3721	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
08	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6743	-0-	-2030	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

05	17329	X	14871	-0-	-2458	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14000	-0-	-1540	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14052	-0-	-2006	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	6239	-0-	-8641	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12505	-0-	-1895	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
*10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

05	37138	X	32111	-0-	-5027	-0-	32111	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	23687	-0-	-10453	-0-	23687	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	29781	-0-	-3110	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	32453	-0-	-438	-0-	32453	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	30925	-0-	-155	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
10	32116	X	30335	-0-	-1781	-0-	30335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	14430	-0-	-357	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13577	-0-	-343	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12215	-0-	-2169	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	10963	-0-	-3452	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11901	-0-	-2049	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11179	-0-	-3236	-0-	11179	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	10635	-0-	-14010	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	7828	-0-	-16022	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	11061	-0-	-13584	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-
09	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
*10	37236	X	37236	-0-	-0-	-0-	37236	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42594	X	39554	-0-	-3040	-0-	39554	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	37401	-0-	-2829	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	36808	-0-	-4763	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	36540	-0-	-4442	-0-	36540	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	36066	-0-	-3594	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	36616	-0-	-2940	-0-	36616	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
*10	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	15316	-0-	-1083	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14606	-0-	-1264	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14331	-0-	-2068	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14065	-0-	-2334	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13392	-0-	-1428	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13261	-0-	-2053	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25513	X	23639	-0-	-1874	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
06	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	23025	-0-	-1806	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					-0-
09	24030	X	5233	-0-	-18797	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	18926	-0-	-5812	-0-	18926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
07	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
08	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	18239	-0-	-601	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18104	-0-	-1364	-0-	18104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-			-0-
06	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-			-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-			-0-
08	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	2			N	-0-			-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-			-0-
*10	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
*10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

05	7936	X	1508	-0-	-6428	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06	6180	X	1589	-0-	-4591	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	1372	-0-	-4611	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-			-0-
*10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

05	3038	X	967	-0-	-2071	-0-	967	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	4	-0-	-2936	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	22	-0-	-3295	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	2	-0-	-3208	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	961	X	13	-0-	-948	-0-	13	2			N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

05	14074	X	12634	-0-	-1440	-0-	12634	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	12510	-0-	-720	-0-	211	1	12299	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12799	-0-	-655	-0-	12799	2			N	-0-			-0-
08	13175	X	12586	-0-	-589	-0-	12586	2			N	-0-			-0-
09	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	65	1	11110	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

05	38440	X	859	-0-	-37581	-0-	859	2			N	-0-			-0-
06	36480	X	2	-0-	-36478	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-			-0-
08	37696	X	3	-0-	-37693	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	34650	X	3	-0-	-34647	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
06	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	22268	-0-	-517	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
08	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	19928	-0-	-2962	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	21584	-0-	-2069	-0-	21584	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

05	8215	X	7923	-0-	-292	-0-	7908	3	15	9	N	14					142
06	7830	X	7706	-0-	-124	-0-	7627	3	79	9	N	72					214
07	8029	X	7873	-0-	-156	-0-	7834	3	39	9	N	35	191	1			58
08	8029	X	7914	-0-	-115	-0-	7881	3	33	9	N	30	49	1			39
09	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	7551	3	12	9	N	11					50
10	7967	X	7788	-0-	-179	-0-	7736	3	52	9	N	47					97

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

05	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11311	-0-	-3749	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11637	-0-	-1166	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10398	-0-	-1002	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9764	-0-	-2016	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					10
06	6240	X	3	-0-	-6237	-0-	3	3			Y	-0-					10
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					10
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					10
09	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

05	8649	X	396	-0-	-8253	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3	-0-	-3537	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3	-0-	-4523	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4	-0-	-4522	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	16	-0-	-4244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	64	-0-	-2075	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	480	X	53	-0-	-427	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	15793	-0-	-2094	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	11627	-0-	-5683	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	11285	-0-	-6199	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	9528	-0-	-7956	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	7324	-0-	-8906	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	6482	-0-	-9297	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

05	22134	X	229	-0-	-21905	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	3	-0-	-21417	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	5	-0-	-22129	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	1	-0-	-14352	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

05	63705	X	61229	-0-	-2476	-0-	61229	2			N	-0-					-0-
06	61650	X	60579	-0-	-1071	-0-	60579	2			N	-0-					-0-
07	61657	X	61657	-0-	-0-	-0-	61657	2			N	-0-					-0-
08	63421	X	63421	-0-	-0-	-0-	63421	2			N	-0-					-0-
09	60570	X	60502	-0-	-68	-0-	60502	2			N	-0-					-0-
10	62589	X	61592	-0-	-997	-0-	61592	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

05	20026	X	6904	-0-	-13122	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	5575	-0-	-11285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	6955	-0-	-10467	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	2367	-0-	-5724	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	1044	-0-	-6786	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	184	-0-	-6760	-0-	184	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
06	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
*10	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17575	3	39	9	Y	35					91
06	15630	X	15538	-0-	-92	-0-	15502	3	36	9	Y	33					124
07	15779	X	14956	-0-	-823	-0-	14925	3	31	9	Y	28	104	1			48
08	16151	X	15024	-0-	-1127	-0-	14993	3	31	9	Y	28					76
09	15630	X	14586	-0-	-1044	-0-	14541	3	45	9	Y	41					117
10	16151	X	14739	-0-	-1412	-0-	14708	3	31	9	Y	28					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18288	3	26	9	Y	24					65
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17360	3	41	9	Y	37					102
07	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	17314	3	21	9	Y	19	86	1			35
08	17329	X	17271	-0-	-58	-0-	17247	3	24	9	Y	22					57
09	16770	X	16702	-0-	-68	-0-	16670	3	32	9	Y	29					86
10	17329	X	16516	-0-	-813	-0-	16495	3	21	9	Y	19					105

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11361	-0-	-977	-0-	11339	3	22	9	Y	20	96	1			58
06	11760	X	11045	-0-	-715	-0-	11021	3	24	9	Y	22					80
07	11811	X	11678	-0-	-133	-0-	11658	3	20	9	Y	18	75	1			23
08	11811	X	11185	-0-	-626	-0-	11167	3	18	9	Y	16					39
09	11430	X	10255	-0-	-1175	-0-	10237	3	18	9	Y	16					55
10	11687	X	10609	-0-	-1078	-0-	10588	3	21	9	Y	19					74

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25792	X	24374	-0-	-1418	-0-	24374	3			N	-0-					42
06	24750	X	24321	-0-	-429	-0-	24321	3			N	-0-					42
07	25420	X	24768	-0-	-652	-0-	24768	3			N	-0-					42
08	25358	X	24221	-0-	-1137	-0-	24215	3	6	9	N	5					47
09	24330	X	24038	-0-	-292	-0-	24038	3			N	-0-					47
10	25141	X	24695	-0-	-446	-0-	24695	3			N	-0-					47

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6418	-0-	-1332	-0-	6418	3			Y	-0-					13
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	3			Y	-0-					13
07	7998	X	6392	-0-	-1606	-0-	6392	3			Y	-0-					13
08	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6475	3			Y	-0-					13
09	10290	X	6140	-0-	-4150	-0-	6140	3			Y	-0-					13
10	10633	X	6244	-0-	-4389	-0-	6244	3			Y	-0-					13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	476	1	5237	3	Y	-0-					18
06	7560	X	4858	-0-	-2702	-0-	575	1	4283	3	Y	-0-					18
07	6975	X	5392	-0-	-1583	-0-	803	1	4589	3	Y	-0-					18
08	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	508	1	5248	3	Y	-0-					18
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	443	1	5550	3	Y	-0-					18
*10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	839	1	5169	3	Y	1					19
							1	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

05	26071	X	22860	-0-	-3211	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	21975	-0-	-3765	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23042	-0-	-3556	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	22653	-0-	-3945	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21983	-0-	-127	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	21396	-0-	-1637	-0-	21396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

05	12865	X	8738	-0-	-4127	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8221	-0-	-2249	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6856	-0-	-3963	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8375	-0-	-367	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

05	16988	X	10097	-0-	-6891	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	10448	-0-	-5452	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13582	-0-	-368	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13396	-0-	-554	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
09	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
*10	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

05	23808	X	19096	-0-	-4712	-0-	86	1	19010	3	Y	-0-					94
06	22380	X	21527	-0-	-853	-0-	21527	3			Y	-0-					94
07	22661	X	20985	-0-	-1676	-0-	20985	3			Y	-0-					94
08	19251	X	19099	-0-	-152	-0-	19099	3			Y	-0-					94
09	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	20074	3			Y	-0-					94
10	22258	X	19043	-0-	-3215	-0-	28	1	19015	3	Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					58
06	3960	X	2	-0-	-3958	-0-	2	3			N	-0-					58
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	123					181
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					181
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					181
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					181

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					30
06	4860	X	6	-0-	-4854	-0-	6	3			Y	-0-					30
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					30
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	9	1			21
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					N	-0-					-0-
06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					N	-0-					-0-
07	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	10216	-0-	-4509	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12128	-0-	-1792	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13053	-0-	-897	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12655	-0-	-305	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9567	-0-	-3825	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	5283	-0-	-8109	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
10	13392	X	9201	-0-	-4191	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

05	25699	X	19634	-0-	-6065	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21457	-0-	-3413	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	23780	-0-	-1299	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
08	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	22012	-0-	-1765	-0-	22012	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

05	21266	X	135	-0-	-21131	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	5	-0-	-20575	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

05	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9874	-0-	-666	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9762	-0-	-654	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

05	11253	X	2774	-0-	-8479	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	2876	-0-	-8014	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
*10	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

05	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
06	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
07	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
*10	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					14
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					14
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					14
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

05	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

05	31806	X	16402	-0-	-15404	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
06	30420	X	16003	-0-	-14417	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	14980	-0-	-16454	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15162	-0-	-12118	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	12903	-0-	-9837	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	12910	-0-	-3613	-0-	12910	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

05	41664	X	19364	-0-	-22300	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	3842	-0-	-36478	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	2333	-0-	-39331	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	1629	-0-	-39942	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	1323	-0-	-33117	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	1228	-0-	-18147	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
06	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	7340	-0-	-2890	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6387	-0-	-6573	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	5879	-0-	-7513	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

05	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
*10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

05	9486	X	7939	-0-	-1547	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4276	-0-	-2264	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4779	-0-	-3157	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5752	-0-	-1928	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

05	38006	X	33588	-0-	-4418	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
06	35970	X	33802	-0-	-2168	-0-	33802	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	35606	-0-	-354	-0-	35606	2			N	-0-					-0-
08	35650	X	35646	-0-	-4	-0-	35646	2			N	-0-					-0-
09	35372	X	35372	-0-	-0-	-0-	35372	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	35151	-0-	-468	-0-	35151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

05	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	16518	-0-	-8202	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	14166	-0-	-11378	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	1595	-0-	-23949	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	56	-0-	-24664	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24	-0-	-25520	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

05	19592	X	8034	-0-	-11558	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
07	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
08	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27760	2			N	-0-					-0-
09	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	24525	2			N	-0-					-0-
*10	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

05	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	3			N	-0-					67
06	21450	X	19652	-0-	-1798	-0-	19652	3			N	-0-					67
07	21948	X	21619	-0-	-329	-0-	21619	3			N	-0-					67
08	22289	X	21331	-0-	-958	-0-	21331	3			N	-0-					67
09	21570	X	20252	-0-	-1318	-0-	20252	3			N	-0-					67
10	22289	X	20794	-0-	-1495	-0-	20794	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

05	18879	X	13604	-0-	-5275	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	5245	-0-	-12245	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	3962	-0-	-12375	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15423	-0-	-914	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15590	-0-	-220	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
*10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	8348	-0-	-9446	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	10568	-0-	-6652	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
09	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
*10	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	17563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

05	27528	X	22810	-0-	-4718	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21225	-0-	-3585	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	17060	-0-	-6686	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	16320	-0-	-6496	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	14680	-0-	-7400	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	14415	-0-	-8401	-0-	14415	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

05	26784	X	26748	-0-	-36	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24907	-0-	-1013	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	24924	-0-	-1488	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	24528	-0-	-2225	-0-	24528	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	23894	-0-	-1996	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	24400	-0-	-2353	-0-	24400	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

05	14446	X	7611	-0-	-6835	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	8848	-0-	-5132	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
*10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

05	20677	X	11587	-0-	-9090	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14406	-0-	-2034	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14450	-0-	-2538	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13260	-0-	-1682	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11451	-0-	-3429	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

05	31651	X	30255	-0-	-1396	-0-	30183	2	72	9	Y	65	60	1			73
06	30630	X	24475	-0-	-6155	-0-	24425	2	50	9	Y	45	66	1			52
07	31651	X	23898	-0-	-7753	-0-	23845	2	53	9	Y	48	51	1			49
08	30845	X	25621	-0-	-5224	-0-	25497	2	124	9	Y	113	65	1			97
09	29850	X	26733	-0-	-3117	-0-	26683	2	50	9	Y	45	67	1			75
*10	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	35140	2	47	9	Y	43	62	1			56

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	42	1			67
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

05	45849	X	17837	-0-	-28012	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	15517	-0-	-28853	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	6732	-0-	-39117	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
10	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

05	17763	X	16432	-0-	-1331	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15249	-0-	-1941	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15813	-0-	-1733	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14631	-0-	-1299	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15694	-0-	-736	-0-	15694	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

05	16213	X	15488	-0-	-725	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
06	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
07	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	15107	-0-	-796	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15259	-0-	-491	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15314	-0-	-1054	-0-	15314	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			7
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	3	7	9	Y	6	6	1			7

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	Y	-0-					36
06	13410	X	3	-0-	-13407	-0-	3	3			Y	-0-	16	1			20
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					20
08	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					20
09	6480	X	5	-0-	-6475	-0-	5	3			Y	-0-					20
10	3565	X	3	-0-	-3562	-0-	3	3			Y	-0-					20

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	1908	-0-	-5966	-0-	458 1	1 9	1449	3	Y	1	1	8			5
06	7620	X	5221	-0-	-2399	-0-	273	1	4948	3	Y	-0-					5
07	6076	X	4646	-0-	-1430	-0-	302	1	4344	3	Y	-0-					5
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	600	1	8446	3	Y	-0-					5
09	5850	X	4290	-0-	-1560	-0-	642	1	3648	3	Y	-0-					5
10	5394	X	2465	-0-	-2929	-0-	640	1	1825	3	Y	-0-					5

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1373	-0-	-1851	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
*10	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46810	X	40877	-0-	-5933	-0-	40877	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	38537	-0-	-5653	-0-	38537	2			N	-0-					-0-
07	45663	X	40916	-0-	-4747	-0-	40916	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	40810	-0-	-4853	-0-	40810	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	40543	-0-	-2237	-0-	40543	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	40918	-0-	-2	-0-	40918	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
07	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	3	-0-	-1764	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	381	1	10416	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	9870	X	4734	-0-	-5136	-0-	279	1	4455	3	Y	-0-					12
07	10199	X	6274	-0-	-3925	-0-	323	1	5951	3	Y	-0-					12
08	10788	X	762	-0-	-10026	-0-	505	1	257	3	Y	-0-					12
09	10440	X	7858	-0-	-2582	-0-	532	1	7326	3	Y	-0-					12
10	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	508	1	8527	3	Y	-0-					12

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	14	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
*10	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			Y	-0-	14	1			6

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	458	1	1017	3	Y	-0-					13
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	355	1	476	3	Y	-0-					13
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	384	1	1000	3	Y	-0-					13
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	400	1	1971	3	Y	-0-					13
09	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	394	1	2590	3	Y	-0-					13
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	371	1	1510	3	Y	-0-					13

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25761	X	17494	-0-	-8267	-0-	17483	3	11	9	Y	10					63
06	24930	X	16818	-0-	-8112	-0-	16774	3	44	9	Y	40					103
07	22320	X	16962	-0-	-5358	-0-	16962	3			Y	-0-					103
08	19437	X	17484	-0-	-1953	-0-	17484	3			Y	-0-					103
09	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16765	3	4	9	Y	4					107
10	17484	X	17261	-0-	-223	-0-	17253	3	8	9	Y	7	74	1			40

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	3872	-0-	-2018	-0-	1284	1	2559	3	Y	26	49	1			42
							29	9									
06	6060	X	4054	-0-	-2006	-0-	1001	1	2974	3	Y	72	60	1			54
							79	9									
07	6262	X	3946	-0-	-2316	-0-	253	1	3654	3	Y	35					89
							39	9									
08	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	38	1	3734	3	Y	55	92	1			52
							61	9									
09	5010	X	3429	-0-	-1581	-0-	526	1	2855	3	Y	44					96
							48	9									
*10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	557	1	5820	3	Y	38	78	1			56
							42	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	22808	-0-	-1620	-0-	22808	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21797	-0-	-1843	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21646	-0-	-2627	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	20614	-0-	-2481	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19684	-0-	-2396	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20068	-0-	-2748	-0-	20068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	19021	-0-	-3640	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16386	-0-	-3354	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16118	-0-	-4280	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	16311	-0-	-4087	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15591	-0-	-3099	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16065	-0-	-2969	-0-	16065	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

05	12245	X	8932	-0-	-3313	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8021	-0-	-3829	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	6712	-0-	-5533	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9019	-0-	-1661	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	1734	-0-	-7194	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

05	23219	X	16740	-0-	-6479	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	18225	-0-	-3135	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15049	-0-	-1691	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13296	-0-	-4944	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	13630	-0-	-5218	-0-	13630	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

05	18290	X	14840	-0-	-3450	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13508	-0-	-1612	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13230	-0-	-658	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13615	-0-	-1234	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12901	-0-	-1469	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14318	-0-	-531	-0-	14318	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18659	3	28	9	Y	25					81
*06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17791	3	31	9	Y	28					109
*07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	18407	3	19	9	Y	17					126
*08	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18520	3	19	9	Y	17					143
*09	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17862	3	43	9	Y	39					182
*10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17718	3	9	9	Y	8					190

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
09	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
*10	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	25170	-0-	-3009	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23452	-0-	-3818	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	24754	-0-	-2185	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23972	-0-	-2967	-0-	23972	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	22592	-0-	-3028	-0-	22592	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20484	-0-	-4688	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10686	-0-	-1373	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9441	-0-	-2709	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10090	-0-	-2465	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10573	-0-	-1982	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9505	-0-	-1235	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	1582	-0-	-9113	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1346	-0-	-979	-0-	909	1	435	3	Y	2					13
							2	9									
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	829	1	521	3	Y	-0-					13
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	991	1	59	3	Y	-0-					13
08	1333	N	947	-0-	-386	-0-	779	1	168	3	Y	-0-					13
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	627	1	212	3	Y	-0-					13
10	1054	N	9	-0-	-1045	-0-	9	1			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8622	-0-	-988	-0-	8491	3	131	9	Y	119					355
06	9360	X	8490	-0-	-870	-0-	8458	3	32	9	Y	29	145	1			239
07	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8593	3	28	9	Y	25	125	1			139
08	9672	X	8381	-0-	-1291	-0-	8381	3			Y	-0-					139
09	8850	X	8384	-0-	-466	-0-	8338	3	46	9	Y	42					181
*10	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8897	3	19	9	Y	17					198

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3	-0-	-4771	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2	-0-	-4618	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	15927	-0-	-503	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
07	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
09	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	2			N	-0-					-0-
*10	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	39626	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40641	X	30186	-0-	-10455	-0-	30186	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	25784	-0-	-12076	-0-	25784	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30920	-0-	-5536	-0-	30920	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	33165	-0-	-2640	-0-	33165	2			N	-0-					-0-
09	33360	X	32524	-0-	-836	-0-	32524	2			N	-0-					-0-
*10	32630	X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					10
06	6870	X	2	-0-	-6868	-0-	2	3			Y	-0-					10
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					10
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					10
09	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					10
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13161	-0-	-2379	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9902	-0-	-6156	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	213	-0-	-15845	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	34621	X	34621	-0-	-0-	-0-	34621	2			N	-0-					-0-
*10	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	28991	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

05	16461	X	13542	-0-	-2919	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	16286	-0-	-175	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12961	-0-	-2632	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11781	-0-	-4959	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13143	-0-	-4155	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

05	36394	X	30475	-0-	-5919	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
06	35220	X	26338	-0-	-8882	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	24104	-0-	-8942	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	26427	-0-	-5534	-0-	26427	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	24690	-0-	-5340	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	23518	-0-	-6955	-0-	23518	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

05	27962	X	24980	-0-	-2982	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	23706	-0-	-2154	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23267	-0-	-3269	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	24553	-0-	-1332	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22728	-0-	-2082	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	22600	-0-	-2386	-0-	22600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

05	4681	X	402	-0-	-4279	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	242	-0-	-4288	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1313	-0-	-3089	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	899	X	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	660	X	72	-0-	-588	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

05	38378	X	36501	-0-	-1877	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
06	36210	X	35138	-0-	-1072	-0-	35138	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	35843	-0-	-1202	-0-	35843	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	34806	-0-	-2239	-0-	34806	2			N	-0-					-0-
09	35850	X	33624	-0-	-2226	-0-	33624	2			N	-0-					-0-
10	36487	X	27176	-0-	-9311	-0-	27176	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

05	11439	X	9124	-0-	-2315	-0-	34	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9648	-0-	-1422	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10238	-0-	-643	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10060	-0-	-201	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9603	-0-	-57	-0-	34	1	9569	2	N	-0-					-0-
*10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	135	1	10257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	18894	2			N	-0-					-0-
06	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
07	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
08	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
09	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
*10	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

05	41695	X	36861	-0-	-4834	-0-	36861	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	33542	-0-	-6808	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	34302	-0-	-7393	-0-	34302	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	33064	-0-	-6461	-0-	33064	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	32590	-0-	-4310	-0-	32590	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	33003	-0-	-3856	-0-	33003	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

05	31527	X	26752	-0-	-4775	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	24644	-0-	-4576	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
07	28737	X	24973	-0-	-3764	-0-	24973	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	23739	-0-	-4006	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	23962	-0-	-2048	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	24540	-0-	-2213	-0-	24540	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

05	46748	X	44078	-0-	-2670	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
06	45480	X	40817	-0-	-4663	-0-	40817	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	42417	-0-	-4579	-0-	42417	2			N	-0-					-0-
08	46996	X	35311	-0-	-11685	-0-	35311	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	37139	-0-	-7801	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	40564	-0-	-3518	-0-	40564	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

05	26753	X	24293	-0-	-2460	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	23487	-0-	-2373	-0-	23487	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	23716	-0-	-3006	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	23306	-0-	-2579	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	22486	-0-	-1754	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

05	13237	X	2385	-0-	-10852	-0-	133	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9	-0-	-9801	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
08	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
09	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

05	29233	X	25224	-0-	-4009	-0-	25224	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	23808	-0-	-4392	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	24164	-0-	-4232	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	23649	-0-	-2980	-0-	23649	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22386	-0-	-2424	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	24705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4386	-0-	1286	2006	4386	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4264	-0-	1264	3270	4264	2			N	-0-					-0-
07	7401	X	4131	-0-	-3270	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

05	26102	X	24134	-0-	-1968	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22229	-0-	-2581	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	22349	-0-	-3288	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	21499	-0-	-4045	-0-	21499	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	20576	-0-	-3364	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20687	-0-	-3462	-0-	20687	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

05	31341	X	26832	-0-	-4509	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	25138	-0-	-5192	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	25009	-0-	-1992	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	24655	-0-	-2346	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	23294	-0-	-2836	-0-	23294	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26259	-0-	-587	-0-	26259	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

05	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
06	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
07	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
09	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-					-0-
*10	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20383	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

05	23560	X	19538	-0-	-4022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19694	-0-	-2086	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	18827	-0-	-3679	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	16781	-0-	-4113	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	18380	-0-	-1540	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	7042	-0-	-13294	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

05	3100	N	2302	-0-	-798	31	2302	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2962	-0-	-31	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	961	X	734	-0-	-227	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

05	12555	X	11614	-0-	-941	-0-	11581	3	33	9	N	30	76	1			60
06	12150	X	11040	-0-	-1110	-0-	11000	3	40	9	N	36					96
07	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11258	3	28	9	N	25	89	1			32
08	12338	X	11110	-0-	-1228	-0-	11084	3	26	9	N	24					56
09	11520	X	10600	-0-	-920	-0-	10570	3	30	9	N	27					83
10	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	10692	3	31	9	N	28					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39246	X	35231	-0-	-4015	-0-	35231	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	33371	-0-	-3379	-0-	33371	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	33788	-0-	-4187	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
08	36704	X	33095	-0-	-3609	-0-	33095	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31636	-0-	-3254	-0-	31636	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	31810	-0-	-3406	-0-	31810	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	15301	-0-	-4043	-0-	3008 34	1 9	12259	3	Y	31	89	1			48
06	18570	X	13700	-0-	-4870	-0-	2229 35	1 9	11436	3	Y	32					80
07	17918	X	11489	-0-	-6429	-0-	1204 30	1 9	10255	3	Y	27					107
08	15314	X	11301	-0-	-4013	-0-	2277 2	1 9	9022	3	Y	2					109
09	14820	X	10783	-0-	-4037	-0-	2612 9	1 9	8162	3	Y	8					117
10	15314	X	10804	-0-	-4510	-0-	2711	1	8093	3	Y	-0-					117

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12894	-0-	-216	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12043	-0-	-3984	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	15510	X	2504	-0-	-13006	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	7820	-0-	-8052	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	29	1			6
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	762	1	5633	3	N	-0-					120
06	6540	X	5992	-0-	-548	-0-	643	1	5349	3	N	-0-					120
07	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	475	1	5740	3	N	19					139
							21	9									
08	7037	X	6068	-0-	-969	-0-	478	1	5590	3	N	-0-					139
09	6810	X	6177	-0-	-633	-0-	482	1	5628	3	N	61					200
							67	9									
10	6386	X	6221	-0-	-165	-0-	573	1	5648	3	N	-0-					200

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	3374	-0-	-9243	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	6065	-0-	-5095	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5500	-0-	-2839	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3426	-0-	-1565	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	9480	X	181	-0-	-9299	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	777	-0-	-9019	-0-	777	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					47
06	6510	X	3	-0-	-6507	-0-	3	3			N	-0-					47
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					47
08	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	3			N	-0-					47
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					47

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44609	X	42900	-0-	-1709	-0-	42900	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	39401	-0-	-3769	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	41927	-0-	-2682	-0-	41927	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	41326	-0-	-3252	-0-	41326	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	37985	-0-	-4915	-0-	37985	2			N	-0-					-0-
10	42904	X	37617	-0-	-5287	-0-	37617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1973	-0-	-1251	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1929	-0-	-1295	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1930	-0-	-1190	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	233	1	7459	3	Y	17	80	1			48
							19	9									
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	219	1	6918	3	Y	-0-					48
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	214	1	7676	3	Y	5					53
							6	9									
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	179	1	7677	3	Y	6	36	1			23
							7	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	8	1	7468	3	Y	8					31
							9	9									
10	7905	X	7145	-0-	-760	-0-	7100	3	45	9	Y	41	21	1			51

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13790	-0-	-842	-0-	13790	3			Y	-0-					124
06	14160	X	12869	-0-	-1291	-0-	12843	3	26	9	Y	24	115	1			33
07	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	3			Y	-0-					33
08	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13051	3			Y	-0-					33
09	13680	X	12726	-0-	-954	-0-	12726	3			Y	-0-					33
10	13795	X	12748	-0-	-1047	-0-	12748	3			Y	-0-					33

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18234	-0-	-1265	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	17045	-0-	-1405	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16979	-0-	-2086	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16299	-0-	-2766	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14402	-0-	-3538	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15605	-0-	-2623	-0-	15605	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	4	1	16884	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	62	1	15212	3	Y	-0-					17
07	13888	X	11473	-0-	-2415	-0-	120	1	11353	3	Y	-0-					17
08	16895	X	10460	-0-	-6435	-0-	143	1	10317	3	Y	-0-					17
09	16350	X	11017	-0-	-5333	-0-	56	1	10961	3	Y	-0-					17
10	16895	X	12078	-0-	-4817	-0-	92	1	11986	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	8			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

05	43059	X	38557	-0-	-4502	-0-	38557	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	37082	-0-	-4588	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
07	41881	X	38051	-0-	-3830	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
08	40734	X	37525	-0-	-3209	-0-	37525	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	36260	-0-	-2170	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	36788	-0-	-1776	-0-	36788	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

05	28706	X	26126	-0-	-2580	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	24955	-0-	-1535	-0-	24955	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	25041	-0-	-2332	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	24480	-0-	-2304	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	22325	-0-	-2965	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	23546	-0-	-2587	-0-	23546	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5444	3	19	9	Y	17					62
06	5490	X	5144	-0-	-346	-0-	5130	3	14	9	Y	13	43	1			32
07	5673	X	4641	-0-	-1032	-0-	4629	3	12	9	Y	11					43
08	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	4880	3	17	9	Y	15	25	1			33
09	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	4311	3	12	9	Y	11	26	1			18
10	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	3662	3	11	9	Y	10	17	1			11

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

05	11067	X	7846	-0-	-3221	-0-	7784	3	62	9	Y	56					182
06	9780	X	7147	-0-	-2633	-0-	7074	3	73	9	Y	66	125	1			123
07	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	7307	3	89	9	Y	81					204
08	9052	X	7307	-0-	-1745	-0-	7217	3	90	9	Y	82	117	1			169
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	7699	3	141	9	Y	128	134	1			163
*10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8067	3	72	9	Y	65	160	1			68

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

05	3379	X	860	-0-	-2519	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
07	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21943	2			N	-0-					-0-
08	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
09	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
*10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	19033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	2243	1	4419	3	Y	15					60
							17	9									
06	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	620	1	3773	3	Y	19					79
							21	9									
07	4836	X	2561	-0-	-2275	-0-	1231	1	1311	3	Y	17					96
							19	9									
08	5239	X	2441	-0-	-2798	-0-	1669	1	757	3	Y	14					110
							15	9									
09	5070	X	669	-0-	-4401	-0-	324	1	327	3	Y	16	83	1			43
							18	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					43

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	7332	-0-	-2495	-0-	184	1	7133	3	Y	14					65
							15	9									
06	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	462	1	7350	3	Y	20					85
							22	9									
07	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			Y	-0-					85
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	3			Y	-0-					85
09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			Y	-0-	64	1			21
*10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11804	3	21	9	Y	19					40

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13020	-0-	-1643	-0-	13020	3			Y	-0-					40
06	14190	X	12352	-0-	-1838	-0-	12326	3	26	9	Y	24	37	1			27
07	14384	X	12234	-0-	-2150	-0-	12234	3			Y	-0-					27
08	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	12304	3			Y	-0-					27
09	13290	X	12090	-0-	-1200	-0-	12090	3			Y	-0-					27
10	13020	X	12337	-0-	-683	-0-	12337	3			Y	-0-					27

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23104	2	41	9	Y	37	30	1			41
06	24210	X	22429	-0-	-1781	-0-	22390	2	39	9	Y	35	37	1			39
07	25017	X	23601	-0-	-1416	-0-	23565	2	36	9	Y	33	39	1			33
08	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23596	2	75	9	Y	68	43	1			58
09	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23897	2	33	9	Y	30	40	1			48
10	23591	X	22443	-0-	-1148	-0-	22418	2	25	9	Y	23	40	1			31

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4379	-0-	1279	1279	4379	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	8655	-0-	-5016	-0-	8593	3	62	9	Y	56	192	1			143
06	13230	X	9718	-0-	-3512	-0-	9718	3			Y	-0-					143
07	13516	X	9835	-0-	-3681	-0-	9734	3	101	9	Y	92					235
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	13994	3	98	9	Y	89	187	1			137
09	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15641	3	58	9	Y	53					190
*10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14993	3	45	9	Y	41	178	1			53

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

05	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
07	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
08	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19500	-0-	-1860	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	21741	-0-	-331	-0-	21741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

05	26257	X	25582	-0-	-675	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23266	-0-	-2114	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	23299	-0-	-2927	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	22720	-0-	-3506	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	21706	-0-	-3674	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	22192	-0-	-3383	-0-	22192	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	3			Y	-0-					1
06	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14735	3	64	9	Y	58	1	1			58
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	3			Y	-0-					58
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			Y	-0-	33	1			25
09	14790	X	14008	-0-	-782	-0-	14008	3			Y	-0-	20	1			5
10	15283	X	14673	-0-	-610	-0-	14673	3			Y	-0-	5	1			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

05	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	8199	-0-	-5391	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	4971	-0-	-10219	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14273	-0-	-917	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
09	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
*10	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10885	3	17	9	Y	15					97
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11089	3	19	9	Y	17					114
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10783	3	7	9	Y	6					120
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11786	3	2	9	Y	2					122
09	11100	X	9003	-0-	-2097	-0-	9003	3			Y	-0-	96	1			26
10	11470	X	10406	-0-	-1064	-0-	10392	3	14	9	Y	13					39

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

05	37448	X	33340	-0-	-4108	-0-	33340	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	32533	-0-	-3707	-0-	32533	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32767	-0-	-2542	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	31606	-0-	-2054	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	32116	-0-	-1488	-0-	32116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	12594	-0-	-6006	-0-	12521	2	73	9	Y	66					135
06	17400	X	12768	-0-	-4632	-0-	12739	2	29	9	Y	26					161
07	16089	X	15491	-0-	-598	-0-	15452	2	39	9	Y	35					196
08	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14260	2	154	9	Y	140	164	1			172
09	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	16245	2	42	9	Y	38					210
10	15500	X	8466	-0-	-7034	-0-	8466	2			Y	-0-	152	1			58

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
08	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
09	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
*10	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13814	-0-	-1655	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12894	-0-	-1746	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12461	-0-	-2667	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13615	-0-	-1482	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12763	-0-	-1367	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12887	-0-	-939	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7359	-0-	-1104	-0-	275	1	6965	3	Y	108	51	1			127
							119	9									
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	367	1	9864	3	Y	-0-					127
07	8060	X	7536	-0-	-524	-0-	386	1	7126	3	Y	22					149
							24	9									
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	423	1	7197	3	Y	86	103	1			132
							95	9									
09	8490	X	7717	-0-	-773	-0-	408	1	7234	3	Y	68					200
							75	9									
10	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	447	1	7839	3	Y	42	134	1			108
							46	9									

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	27133	-0-	-984	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	25947	-0-	-1263	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	26336	-0-	-1781	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	26142	-0-	-1603	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	25043	-0-	-1567	-0-	25043	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	25670	-0-	-1455	-0-	25670	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	9	-0-	-6842	-0-	9	3			N	-0-					100
06	6630	X	2	-0-	-6628	-0-	2	3			N	-0-					100
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					100
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					100
09	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					100
10	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	100	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	10055	-0-	-3833	-0-	526	1	9529	3	N	-0-					4
06	14430	X	13455	-0-	-975	-0-	330	1	13125	3	N	-0-					4
07	14911	X	3583	-0-	-11328	-0-	431	1	3152	3	N	-0-					4
08	14911	X	11885	-0-	-3026	-0-	387	1	11498	3	N	-0-					4
09	13470	X	11954	-0-	-1516	-0-	410	1	11544	3	N	-0-					4
10	13919	X	9868	-0-	-4051	-0-	554	1	9314	3	N	-0-					4

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

05	20305	X	17812	-0-	-2493	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	16210	-0-	-3440	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	15126	-0-	-4435	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	14502	-0-	-3943	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	14428	-0-	-3422	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16132	-0-	-1693	-0-	16132	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3051	-0-	3051	3051	3051	2			Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

05	24521	X	833	-0-	-23688	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	5	-0-	-18175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	5	-0-	-13573	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3	-0-	-4275	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

05	17546	X	13335	-0-	-4211	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
07	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
08	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	17803	-0-	-437	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	18215	-0-	-633	-0-	18215	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	1655	-0-	-9955	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
08	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
09	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
*10	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18452	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

05	38657	X	33566	-0-	-5091	-0-	33566	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	31758	-0-	-4392	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	32511	-0-	-4565	-0-	32511	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	31342	-0-	-4494	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	29999	-0-	-3811	-0-	29999	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	30406	-0-	-3167	-0-	30406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39153	X	37133	-0-	-2020	-0-	37133	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	36260	-0-	-1150	-0-	36260	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	34931	-0-	-1494	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	35147	-0-	-1991	-0-	35147	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	34390	-0-	-1880	-0-	34390	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	34999	-0-	-2480	-0-	34999	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

05	33914	X	29289	-0-	-4625	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	27652	-0-	-4298	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	28564	-0-	-4420	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	27839	-0-	-2479	-0-	27839	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	27394	-0-	-1496	-0-	27394	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	27147	-0-	-2148	-0-	27147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

05	29171	X	27863	-0-	-1308	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19037	-0-	-10213	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	24498	-0-	-5727	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	21168	-0-	-9057	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	13834	-0-	-14966	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	17730	-0-	-10139	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10962	3	74	9	Y	67	180	1			103
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10608	3	68	9	Y	62					165
07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10687	3	70	9	Y	64	130	1			99
08	10850	X	9937	-0-	-913	-0-	9903	3	34	9	Y	31	103	1			27
09	10500	X	9616	-0-	-884	-0-	9582	3	34	9	Y	31					58
10	10850	X	9494	-0-	-1356	-0-	9465	3	29	9	Y	26	60	1			24

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10747	3	17	9	Y	15	11	1			17
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9601	3	61	9	Y	55					72
07	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13138	3	55	9	Y	50	57	1			65
08	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12394	3	111	9	Y	101	78	1			88
09	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12169	3	167	9	Y	152					240
*10	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12012	3	136	9	Y	124	246	1			118

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

05	42377	X	38099	-0-	-4278	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36601	-0-	-2609	-0-	36601	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	37353	-0-	-2730	-0-	37353	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	37341	-0-	-1595	-0-	37341	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	36568	-0-	-932	-0-	36568	2			N	-0-					-0-
10	38099	X	37053	-0-	-1046	-0-	37053	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8827	-0-	-953	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
07	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9991	-0-	-270	-0-	9991	3			Y	-0-					-0-
09	9930	X	9399	-0-	-531	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
10	10261	X	9206	-0-	-1055	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	25547	-0-	-679	-0-	25547	2			Y	-0-					-0-
06	25380	X	21963	-0-	-3417	-0-	21963	2			Y	-0-					-0-
07	26226	X	21839	-0-	-4387	-0-	21839	2			Y	-0-					-0-
08	25947	X	21721	-0-	-4226	-0-	21721	2			Y	-0-					-0-
09	24720	X	19856	-0-	-4864	-0-	19856	2			Y	-0-					-0-
10	25544	X	24116	-0-	-1428	-0-	24116	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8032	-0-	-2446	-0-	8023	3	9	9	Y	8					30
06	10140	X	9084	-0-	-1056	-0-	9070	3	14	9	Y	13					43
07	10478	X	6660	-0-	-3818	-0-	6651	3	9	9	Y	8					51
08	8153	X	6121	-0-	-2032	-0-	6112	3	9	9	Y	8	33	1			26
09	9090	X	7902	-0-	-1188	-0-	7894	3	8	9	Y	7					33
10	9393	X	7580	-0-	-1813	-0-	7578	3	2	9	Y	2					35

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18385	3	13	9	Y	12					55
06	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17357	3	28	9	Y	25					80
07	15872	X	14670	-0-	-1202	-0-	14652	3	18	9	Y	16					96
08	16492	X	15287	-0-	-1205	-0-	15274	3	13	9	Y	12	62	1			46
09	15960	X	12772	-0-	-3188	-0-	12755	3	17	9	Y	15					61
10	16492	X	12373	-0-	-4119	-0-	12364	3	9	9	Y	8					69

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16803	3	6	9	Y	5					26
06	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16110	3	17	9	Y	15					41
07	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14589	3	8	9	Y	7					48
08	15841	X	14220	-0-	-1621	-0-	14211	3	9	9	Y	8	31	1			25
09	15330	X	13933	-0-	-1397	-0-	13924	3	9	9	Y	8					33
10	15841	X	13926	-0-	-1915	-0-	13896	3	30	9	Y	27					60

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8577	-0-	-1808	-0-	8564	3	13	9	N	12	1	8			200
06	10050	X	8922	-0-	-1128	-0-	8922	3			N	-0-					200
07	10385	X	9995	-0-	-390	-0-	9988	3	7	9	N	6					206
08	10230	X	9780	-0-	-450	-0-	9762	3	18	9	N	16					222
09	9900	X	9333	-0-	-567	-0-	9321	3	12	9	N	11	183	1			50
*10	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	9411	3	20	9	N	18	1	8			67

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	28721	-0-	-2155	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27102	-0-	-1878	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	27129	-0-	-1856	-0-	27129	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	26753	-0-	-1953	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
09	27780	X	25261	-0-	-2519	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	25446	-0-	-3260	-0-	25446	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					24
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					24
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

05	51336	X	49156	-0-	-2180	-0-	49156	2			N	-0-					-0-
06	49290	X	45144	-0-	-4146	-0-	45144	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	47878	-0-	-3055	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	47184	-0-	-3749	-0-	47184	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	44807	-0-	-4093	-0-	44807	2			N	-0-					-0-
10	49166	X	45603	-0-	-3563	-0-	45603	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

05	13702	X	6523	-0-	-7179	-0-	1164	1	5359	3	Y	-0-					33
06	11070	X	2778	-0-	-8292	-0-	928	1	1850	3	Y	-0-					33
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	926	1	10702	3	Y	-0-					33
08	6510	X	4563	-0-	-1947	-0-	950	1	3612	3	Y	1					34
							1	9									
09	6300	X	3174	-0-	-3126	-0-	932	1	2242	3	Y	-0-					34
10	11439	X	5132	-0-	-6307	-0-	1392	1	3740	3	Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

05	11501	X	3511	-0-	-7990	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					-0-
07	10292	X	1482	-0-	-8810	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
08	7688	X	2415	-0-	-5273	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	1086	-0-	-4794	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	1867	-0-	-1636	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

05	8990	X	1616	-0-	-7374	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52142	X	22597	-0-	-29545	-0-	22597	2	N	-0-			-0-
06	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-			N	-0-			-0-
07	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-			N	-0-			-0-
08	47089	X	28138	-0-	-18951	-0-	28138	2	N	-0-			-0-
09	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2	N	-0-			-0-
*10	36564	X	36564	-0-	-0-	-0-	36564	2	N	-0-			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

05	8215	X	7558	-0-	-657	-0-	7539	2	19 9	N	17	24 1			21
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7679	2	36 9	N	33	19 1			35
07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	6973	2	25 9	N	23	34 1			24
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8165	2	46 9	N	42	30 1			36
09	7710	X	7007	-0-	-703	-0-	6985	2	22 9	N	20	25 1			31
10	7967	X	6160	-0-	-1807	-0-	6140	2	20 9	N	18	26 1			23

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

05	10478	X	9109	-0-	-1369	-0-	9050	2	59 9	N	54	76 1			65
06	9450	X	8618	-0-	-832	-0-	8562	2	56 9	N	51	59 1			57
07	9052	X	8849	-0-	-203	-0-	8808	2	41 9	N	37	56 1			38
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9900	2	83 9	N	75	49 1			64
09	8820	X	8283	-0-	-537	-0-	8240	2	43 9	N	39	44 1			59
10	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	7529	2	56 9	N	51	49 1			61

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	10728	-0-	-3904	-0-	10728	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	9921	-0-	-3549	-0-	9921	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	10202	-0-	-2942	-0-	10202	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	11026	-0-	-475	-0-	11026	2	N	-0-			-0-
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2	N	-0-			-0-
*10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2	N	-0-			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41385	X	27229	-0-	-14156	-0-	27229	2	N	-0-			-0-
06	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-			N	-0-			-0-
07	39959	X	-0-	-0-	-39959	-0-			N	-0-			-0-
08	39959	X	28314	-0-	-11645	-0-	28314	2	N	-0-			-0-
09	59044	X	59044	-0-	-0-	-0-	59044	2	N	-0-			-0-
*10	42724	X	42724	-0-	-0-	-0-	42724	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

05	42625	X	36015	-0-	-6610	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
06	40530	X	34008	-0-	-6522	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	34220	-0-	-5987	-0-	34220	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	33142	-0-	-5670	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31347	-0-	-5253	-0-	31347	2			N	-0-					-0-
10	36022	X	31425	-0-	-4597	-0-	31425	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

05	75671	X	63420	-0-	-12251	-0-	63420	2			N	-0-					-0-
06	68040	X	57737	-0-	-10303	-0-	57737	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	57910	-0-	-8678	-0-	57910	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	54662	-0-	-11926	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
09	64440	X	50427	-0-	-14013	-0-	50427	2			N	-0-					-0-
10	63426	X	50419	-0-	-13007	-0-	50419	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

05	50065	X	42219	-0-	-7846	-0-	42219	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	39514	-0-	-8006	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
07	47089	X	40511	-0-	-6578	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
08	44950	X	39712	-0-	-5238	-0-	39712	2			N	-0-					-0-
09	42720	X	37575	-0-	-5145	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37283	-0-	-4939	-0-	37283	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

05	46810	X	39091	-0-	-7719	-0-	39091	2			N	-0-					-0-
06	44190	X	36866	-0-	-7324	-0-	36866	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	37147	-0-	-6625	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	35956	-0-	-6173	-0-	35956	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	33864	-0-	-5766	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	33740	-0-	-5351	-0-	33740	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

05	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	71891	2			N	-0-					-0-
06	65356	X	65356	-0-	-0-	-0-	65356	2			N	-0-					-0-
07	63152	X	63152	-0-	-0-	-0-	63152	2			N	-0-					-0-
08	59114	X	59114	-0-	-0-	-0-	59114	2			N	-0-					-0-
09	53086	X	53086	-0-	-0-	-0-	53086	2			N	-0-					-0-
*10	52490	X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

05	52576	X	18959	-0-	-33617	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	-0-	-0-	-46320	-0-					N	-0-					-0-
07	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-					N	-0-					-0-
08	41478	X	25661	-0-	-15817	-0-	25661	2			N	-0-					-0-
09	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	45143	2			N	-0-					-0-
*10	59898	X	59898	-0-	-0-	-0-	59898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72571	X	45233	-0-	-27338	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
06	66390	X	42375	-0-	-24015	-0-	42375	2			N	-0-					-0-
07	49848	X	43083	-0-	-6765	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
08	49848	X	41017	-0-	-8831	-0-	41017	2			N	-0-					-0-
09	48240	X	38320	-0-	-9920	-0-	38320	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	38864	-0-	-6365	-0-	38864	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

05	43896	X	-0-	-0-	-43896	-0-					N	-0-					-0-
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-					-0-
08	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
09	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
*10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

05	67208	X	60640	-0-	-6568	-0-	60640	2			N	-0-					-0-
06	61020	X	54738	-0-	-6282	-0-	54738	2			N	-0-					-0-
07	67301	X	54793	-0-	-12508	-0-	54793	2			N	-0-					-0-
08	67301	X	51499	-0-	-15802	-0-	51499	2			N	-0-					-0-
09	65130	X	46768	-0-	-18362	-0-	46768	2			N	-0-					-0-
10	60636	X	45314	-0-	-15322	-0-	45314	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

05	62434	X	51820	-0-	-10614	-0-	51820	2			N	-0-					-0-
06	63660	X	48608	-0-	-15052	-0-	48608	2			N	-0-					-0-
07	65782	X	48604	-0-	-17178	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
08	65782	X	46665	-0-	-19117	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	43165	-0-	-11105	-0-	43165	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	44025	-0-	-7807	-0-	44025	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

05	62992	X	52538	-0-	-10454	-0-	52538	2			N	-0-					-0-
06	60960	X	47299	-0-	-13661	-0-	47299	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	46721	-0-	-16271	-0-	46721	2			N	-0-					-0-
08	62992	X	44850	-0-	-18142	-0-	44850	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	40854	-0-	-15006	-0-	40854	2			N	-0-					-0-
10	52545	X	40081	-0-	-12464	-0-	40081	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

05	92022	X	92022	-0-	-0-	-0-	92022	2			N	-0-					-0-
06	82555	X	82555	-0-	-0-	-0-	82555	2			N	-0-					-0-
07	80552	X	80552	-0-	-0-	-0-	80552	2			N	-0-					-0-
08	76353	X	76353	-0-	-0-	-0-	76353	2			N	-0-					-0-
09	70103	X	70103	-0-	-0-	-0-	70103	2			N	-0-					-0-
*10	68917	X	68917	-0-	-0-	-0-	68917	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

05	89807	X	65536	-0-	-24271	-0-	65536	2			N	-0-					-0-
06	79500	X	61348	-0-	-18152	-0-	61348	2			N	-0-					-0-
07	78182	X	61526	-0-	-16656	-0-	61526	2			N	-0-					-0-
08	74183	X	57902	-0-	-16281	-0-	57902	2			N	-0-					-0-
09	67860	X	56398	-0-	-11462	-0-	56398	2			N	-0-					-0-
10	65534	X	55969	-0-	-9565	-0-	55969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80259	X	61170	-0-	-19089	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	71820	X	57785	-0-	-14035	-0-	57785	2			N	-0-					-0-
07	70835	X	56757	-0-	-14078	-0-	56757	2			N	-0-					-0-
08	66216	X	52887	-0-	-13329	-0-	52887	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	51328	-0-	-11102	-0-	51328	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	51143	-0-	-10020	-0-	51143	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

05	362995	X	112940	-0-	-250055	-0-	112940	2			N	-0-					-0-
06	153420	X	100582	-0-	-52838	-0-	100582	2			N	-0-					-0-
07	143127	X	96218	-0-	-46909	-0-	96218	2			N	-0-					-0-
08	131161	X	88608	-0-	-42553	-0-	88608	2			N	-0-					-0-
09	118890	X	82417	-0-	-36473	-0-	82417	2			N	-0-					-0-
10	112933	X	79163	-0-	-33770	-0-	79163	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

05	91753	X	91753	-0-	-0-	-0-	91753	2			N	-0-					-0-
06	84202	X	84202	-0-	-0-	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
07	83059	X	83059	-0-	-0-	-0-	83059	2			N	-0-					-0-
08	80012	X	80012	-0-	-0-	-0-	80012	2			N	-0-					-0-
09	74025	X	74025	-0-	-0-	-0-	74025	2			N	-0-					-0-
*10	73131	X	73131	-0-	-0-	-0-	73131	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

05	77779	X	30047	-0-	-47732	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	69990	X	-0-	-0-	-69990	-0-					N	-0-					-0-
07	66402	X	-0-	-0-	-66402	-0-					N	-0-					-0-
08	64573	X	21759	-0-	-42814	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
09	58590	X	43346	-0-	-15244	-0-	43346	2			N	-0-					-0-
*10	51553	X	51553	-0-	-0-	-0-	51553	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

05	66774	X	26137	-0-	-40637	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
06	59130	X	-0-	-0-	-59130	-0-					N	-0-					-0-
07	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					-0-
08	56296	X	25726	-0-	-30570	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
09	59202	X	59202	-0-	-0-	-0-	59202	2			N	-0-					-0-
*10	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	56539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

05	274576	X	118196	-0-	-156380	-0-	118196	2			N	-0-					-0-
06	142830	X	96393	-0-	-46437	-0-	96393	2			N	-0-					-0-
07	147591	X	89095	-0-	-58496	-0-	89095	2			N	-0-					-0-
08	145762	X	81483	-0-	-64279	-0-	81483	2			N	-0-					-0-
09	141060	X	73177	-0-	-67883	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
10	118203	X	72172	-0-	-46031	-0-	72172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	151717	-0-	151717	333045	151717	2		N	-0-			-0-
06	0	W	123230	-0-	123230	456275	123230	2		N	-0-			-0-
07	0	W	114973	-0-	114973	571248	114973	2		N	-0-			-0-
08	0	W	103687	-0-	103687	674935	103687	2		N	-0-			-0-
09	765185	X	90250	-0-	-674935	-0-	90250	2		N	-0-			-0-
10	151714	X	85767	-0-	-65947	-0-	85767	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 7563 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

05	306419	X	135375	-0-	-171044	-0-	135375	2		N	-0-			-0-
06	160230	X	108263	-0-	-51967	-0-	108263	2		N	-0-			-0-
07	165571	X	100399	-0-	-65172	-0-	100399	2		N	-0-			-0-
08	159340	X	89933	-0-	-69407	-0-	89933	2		N	-0-			-0-
09	154200	X	81113	-0-	-73087	-0-	81113	2		N	-0-			-0-
10	135377	X	78548	-0-	-56829	-0-	78548	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

05	285067	X	136084	-0-	-148983	-0-	136084	2		N	-0-			-0-
06	180750	X	108947	-0-	-71803	-0-	108947	2		N	-0-			-0-
07	186775	X	99510	-0-	-87265	-0-	99510	2		N	-0-			-0-
08	153171	X	91203	-0-	-61968	-0-	91203	2		N	-0-			-0-
09	148230	X	81072	-0-	-67158	-0-	81072	2		N	-0-			-0-
10	136090	X	73779	-0-	-62311	-0-	73779	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7553 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

05	0	W	95839	-0-	95839	806057	95839	2		N	-0-			-0-
06	893983	X	87926	-0-	-806057	-0-	87926	2		N	-0-			-0-
07	121179	X	84311	-0-	-36868	-0-	84311	2		N	-0-			-0-
08	113305	X	79626	-0-	-33679	-0-	79626	2		N	-0-			-0-
09	99900	X	73083	-0-	-26817	-0-	73083	2		N	-0-			-0-
10	95852	X	70419	-0-	-25433	-0-	70419	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					20
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					20
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	1			N	-0-					20
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	128	1	1220	3	N	-0-					20
09	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	1			N	-0-					20
10	1457	N	129	-0-	-1328	-0-	129	1			N	-0-					20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7022	-0-	-1472	-0-	545	1	6477	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	473	1	6670	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7816	-0-	-678	-0-	442	1	7374	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	451	1	6393	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5892	-0-	-1248	-0-	435	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6439	-0-	-1900	-0-	499	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	483	1	6816	2	N	-0-					-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	443	1	7395	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	469	1	6658	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	488	1	6126	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5022	-0-	-589	-0-	389	1	4633	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5121	-0-	-9	-0-	339	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	312	1	5212	2	N	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	350	1	4971	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4752	-0-	-378	-0-	351	1	4401	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	478	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	416	1	5871	2	N	-0-					-0-
07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	360	1	6011	2	N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	409	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	445	1	5593	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8653	-0-	-926	-0-	953	1	7700	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8201	-0-	-1069	-0-	1176	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8323	-0-	-1256	-0-	842	1	7481	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7723	-0-	-1267	-0-	2673	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7758	-0-	-672	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	403	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5127	-0-	-123	-0-	339	1	4788	2	N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	319	1	5316	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	354	1	5024	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	371	1	4659	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8465	-0-	-928	-0-	656	1	7809	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8405	-0-	-295	-0-	556	1	7849	2	N	-0-					-0-
07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	518	1	8644	2	N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	569	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7627	-0-	-773	-0-	563	1	7064	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	447	1	5316	2	N	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	359	1	5070	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4747	-0-	-988	-0-	268	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	273	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	302	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	3495	-0-	-4689	-0-	271	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3181	-0-	-3719	-0-	211	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4142	-0-	-2027	-0-	234	1	3908	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	299	1	4237	2	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	285	1	3578	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			N	-0-					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	1808	-0-	-440	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	2	-0-	-4108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	1283	3	3	9	N	3					117
06	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1420	3	1	9	N	1	1	8			117
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					117
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					117
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	766	2	124	9	N	113	169	1			20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	760	2	32	9	N	29					49
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3	1	8			51
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					34
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	104	2	131	9	N	119					145
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	557	2	46	9	N	42	161	1	2	8	24
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8	6	8			26
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	3	8			46
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10	2	8			54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					17
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2					20
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					22
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					135
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					135
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					135
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					135
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					90
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					90
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					90
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					90
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					30
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					113
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					115
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					115
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					118
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					118
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					53
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					53
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					53
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					32
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					32
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					32
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6					116
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					123
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					125
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					127
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					50
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					52
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					55
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					55
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					32
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					32
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					32
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					32
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	234	-0-	-246	-0-	234	2			N	-0-					56
12	496	X	98	-0-	-398	-0-	98	2			N	-0-					56
01	496	X	131	-0-	-365	-0-	123	2	8	9	N	7					63
02	448	X	206	-0-	-242	-0-	206	2			N	-0-					63
03	496	X	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					63
04	480	X	217	-0-	-263	-0-	211	2	6	9	N	5					68
05	496	X	225	-0-	-271	-0-	196	2	29	9	N	26					94
06	480	X	186	-0-	-294	-0-	186	2			N	-0-					94
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					94
08	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					94
09	480	X	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					94
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					94

INGLISH WELL #: RRCID -> 273682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

05	3100	N	223	-0-	-2877	116952	223	2			N	-0-					29
06	3000	N	217	-0-	-2783	114169	217	2			N	-0-					29
07	3100	N	221	-0-	-2879	111290	221	2			N	-0-					29
08	3100	N	226	-0-	-2874	108416	224	2	2	9	N	2					31
09	3000	N	215	-0-	-2785	105631	205	2	10	9	N	9					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105631					N	NO RPT					40

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					82
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					82
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					40
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					40
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	238	-0-	238	119336	238	2			N	-0-					192
06	0	W	98	-0-	98	119434	98	2			N	-0-					192
07	0	W	114	-0-	114	119548	114	2			N	-0-					192
08	0	W	69	-0-	69	119617	69	2			N	-0-					192
09	3000	N	334	-0-	-2666	116951	334	2			N	-0-					192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	116951					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	875	-0-	875	182227	831	2	44	9	N	40					107
06	0	W	824	-0-	824	183051	784	2	40	9	N	36	1	8			142
07	14B2	EXT	708	-0-	708	183759	653	2	55	9	N	50	171	1	1	8	20
08	14B2	EXT	386	-0-	386	184145	371	2	15	9	N	14					34
09	14B2	EXT	261	-0-	261	184406	261	2			N	-0-					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	184406					N	NO RPT					34

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	79304					N	52	155	1			77
06	0	W	75	-0-	75	79379	75	2			N	-0-					77
07	0	W	15	-0-	15	79394	15	2			N	-0-					77
08	0	W	59	-0-	59	79453	59	2			N	-0-					77
09	0	W	42	-0-	42	79495	42	2			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79495					N	NO RPT					77

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	515	-0-	515	113768	515	2			N	-0-					26
06	0	W	495	-0-	495	114263	495	2			N	-0-					26
07	0	W	508	-0-	508	114771	508	2			N	-0-					26
08	0	W	367	-0-	367	115138	367	2			N	-0-					26
09	0	W	505	-0-	505	115643	505	2			N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	115643					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	405	-0-	405	120053	403	2	2	9	N	2	1	8			61
06	0	W	398	-0-	398	120451	398	2			N	-0-					61
07	0	W	405	-0-	405	120856	405	2			N	-0-					61
08	0	W	398	-0-	398	121254	398	2			N	-0-					61
09	0	W	370	-0-	370	121624	370	2			N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	121624					N	NO RPT					61

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	193780					N	-0-					48
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193780					N	NO RPT					48

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	68	-0-	68	1903	68	2			N	-0-					33
06	0	W	127	-0-	127	2030	127	2			N	-0-					33
07	0	W	140	-0-	140	2170	140	2			N	-0-					33
08	0	W	132	-0-	132	2302	132	2			N	-0-					33
09	0	W	116	-0-	116	2418	116	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2418					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
06	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
07	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
08	0	W	-0-	-0-	-0-	59775					N	-0-					94
09	0	W	3	-0-	3	59778	3	2			N	-0-					94
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	59778					N	NO RPT					94

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	954	-0-	954	168636	954	2			N	-0-					58
06	0	W	888	-0-	888	169524	888	2			N	-0-					58
07	0	W	853	-0-	853	170377	853	2			N	-0-					58
08	0	W	821	-0-	821	171198	821	2			N	-0-					58
09	0	W	829	-0-	829	172027	829	2			N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	172027					N	NO RPT					58

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	207	-0-	207	128704	207	2			N	-0-					58
06	0	W	189	-0-	189	128893	189	2			N	-0-					58
07	0	W	187	-0-	187	129080	187	2			N	-0-					58
08	0	W	165	-0-	165	129245	165	2			N	-0-					58
09	0	W	158	-0-	158	129403	158	2			N	-0-					58
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	129403					N	NO RPT					58

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	223	-0-	223	127688	220	2	3	9	N	3					28
06	0	W	15	-0-	15	127703	9	2	6	9	N	5					33
07	0	W	61	-0-	61	127764	59	2	2	9	N	2					35
08	0	W	55	-0-	55	127819	55	2			N	-0-					35
09	0	W	55	-0-	55	127874	52	2	3	9	N	3					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	127874					N	NO RPT					38

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1204	-0-	1204	177033	1204	2			N	-0-					53
06	0	W	1412	-0-	1412	178445	1412	2			N	-0-					53
07	0	W	1436	-0-	1436	179881	1436	2			N	-0-					53
08	0	W	856	-0-	856	180737	856	2			N	-0-					53
09	0	W	806	-0-	806	181543	806	2			N	-0-					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	181543					N	NO RPT					53

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	46	-0-	46	10453	46	2			N	-0-					83
06	0	W	26	-0-	26	10479	26	2			N	-0-					83
07	0	W	6	-0-	6	10485	6	2			N	-0-					83
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10485					N	-0-					83
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10485					N	-0-					83
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10485					N	NO RPT					83

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-	28	1			30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96092					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	476	-0-	476	53747	476	2			N	-0-					46
06	0	W	478	-0-	478	54225	478	2			N	-0-					46
07	0	W	483	-0-	483	54708	483	2			N	-0-					46
08	0	W	465	-0-	465	55173	465	2			N	-0-					46
09	0	W	448	-0-	448	55621	448	2			N	-0-					46
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55621					N	NO RPT					46

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	70	-0-	70	129819	70	2			N	-0-					63
06	0	W	73	-0-	73	129892	73	2			N	-0-					63
07	0	W	65	-0-	65	129957	65	2			N	-0-					63
08	0	W	43	-0-	43	130000	43	2			N	-0-					63
09	0	W	69	-0-	69	130069	69	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	130069					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1126	-0-	1126	180547	1126	2			N	-0-					49
06	0	W	1071	-0-	1071	181618	1071	2			N	-0-					49
07	0	W	1112	-0-	1112	182730	1112	2			N	-0-					49
08	0	W	1092	-0-	1092	183822	1092	2			N	-0-					49
09	0	W	1062	-0-	1062	184884	1062	2			N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	184884					N	NO RPT					49

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	193	-0-	193	96677	193	2			N	-0-					30
06	0	W	172	-0-	172	96849	172	2			N	-0-					30
07	0	W	73	-0-	73	96922	73	2			N	-0-					30
08	0	W	246	-0-	246	97168	246	2			N	-0-					30
09	0	W	193	-0-	193	97361	193	2			N	-0-					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	97361					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
06	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
07	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	131211					N	-0-					26
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	131211					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	565	-0-	565	219387	542	2	23	9	N	21					143
06	0	W	462	-0-	462	219849	462	2			N	-0-					143
07	0	W	565	-0-	565	220414	562	2	3	9	N	3					146
08	0	W	471	-0-	471	220885	467	2	4	9	N	4	1	8			149
09	0	W	26	-0-	26	220911	26	2			N	-0-					149
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	220911					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	740	-0-	740	164881	740	2			N	-0-					38
06	0	W	301	-0-	301	165182	301	2			N	-0-					38
07	0	W	775	-0-	775	165957	775	2			N	-0-					38
08	0	W	781	-0-	781	166738	781	2			N	-0-					38
09	0	W	834	-0-	834	167572	834	2			N	-0-					38
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	167572					N	NO RPT					38

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
*12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					106
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					106
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					50
06	5070	X	5056	-0-	-14	-0-	5056	2			N	-0-					50
07	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			N	-0-					50
08	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			N	-0-					50
09	5190	X	4374	-0-	-816	-0-	4374	2			N	-0-					50
10	5239	X	2412	-0-	-2827	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	2	23	9	N	21					100
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					100
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					100
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					100
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-					100
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					100

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1104	2	12	9	N	11					63
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					71
07	1550	N	1061	-0-	-489	-0-	1049	2	12	9	N	11	1	8			81
08	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					81
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					81
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3823	2	2	9	N	2					31
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	N	1	1	8			31
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					31
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	2	1	9	N	1	1	8			31
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1	9	N	1	1	8			31
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					31

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
*10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-					16
06	1350	N	508	-0-	-842	-0-	508	2			N	-0-					16
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			16
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					16
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					16
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					74
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					74
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			74
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					74
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					74
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2014 - P&A 10/15/14

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

05	3022	N	2990	-0-	-32	-0-	2990	2			N	-0-					96
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					96
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2952	2	1	9	N	1	1	8			96
08	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-					96
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			96
10	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2822	2	1	9	N	1	1	8			96

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	2	4	9	N	4					20
06	1440	N	546	-0-	-894	-0-	546	2			N	-0-					20
07	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1204	2	2	9	N	2					22
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					22
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			22
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					22

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

05	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4338	-0-	-219	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	390	N	173	-0-	-217	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1866	2	9	9	N	8					89
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1711	2	10	9	N	9	1	8			97
07	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	1759	2	9	9	N	8	1	8			104
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-	86	1			18
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9					27
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	N	8					35

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1069	2	20	9	N	18					115
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1026	2	18	9	N	16	107	1			24
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1049	2	22	9	N	20					44
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1057	2	35	9	N	32					76
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1040	2	20	9	N	18					94
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1033	2	19	9	N	17					111

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2			N	-0-					37
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2			N	-0-					37
07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			N	-0-					37
08	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			N	-0-					37
09	3060	X	2824	-0-	-236	-0-	2824	2			N	-0-					37
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					8
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					28
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					28
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					28
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					28
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1111	2	1	9	N	1	1	8			28

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			68
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					68
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	N	2	2	8			68
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					68
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			68
10	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	214	-0-	-1181	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	999	-0-	-241	-0-	990	2	9	9	N	8	1	8			48
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1011	2	18	9	N	16	1	8			63
07	1116	N	986	-0-	-130	-0-	962	2	24	9	N	22	1	8			84
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1020	2	18	9	N	16	2	8			98
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	987	2	15	9	N	14	1	8			111
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20	86	1	9	8	36

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					135
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					135
07	2666	N	1918	-0-	-748	-0-	1918	2			N	-0-					135
08	2511	N	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-					135
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48	171	1			12
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14	7	8			19

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					120
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					120
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1449	2	3	9	N	3					123
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					123
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					123
10	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					123

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	63	1			21
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1322	2	6	9	N	5					26
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					26
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1319	2	6	9	N	5					31
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-	28	1			3
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4	1	8			6

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1111	2	69	9	N	63					120
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					120
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			120
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					120
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1076	2	30	9	N	27	134	1			13
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					13

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					44
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1	1	8			44
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	12	1	1	8	32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					34
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					34
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			34
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					34
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					34
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-	10	1			24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					66
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2			N	-0-					66
07	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	2			N	-0-					66
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					66
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			66
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					62
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1760	2	76	9	N	69					131
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1813	2	40	9	N	36	123	1			44
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	2	32	9	N	29					73
09	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1733	2	40	9	N	36					109
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1737	2	32	9	N	29	102	1			36

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					56
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					56
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	N	3	1	8			58
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					58
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			58
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					44
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	2			N	-0-					44
07	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					44
08	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-					44
09	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					44
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1687	2	36	9	N	33					63
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	1567	2	24	9	N	22	1	8			84
07	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1598	2	18	9	N	16					100
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1655	2	19	9	N	17	66	1			51
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22					73
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	N	20					93

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					67
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					67
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			67
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9	9	8			67

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					24
06	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			N	-0-					24
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			24
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					24
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					24
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			24

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1011	2	2	9	N	2	1	8			59
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					62
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1					63
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-	61	1			2
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			2
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					2

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	951	2	6	9	N	5					37
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	917	2	3	9	N	3					40
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					40
08	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					40
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					40
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					40

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	N	36	78	1			72
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1523	2	3	9	N	3					75
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	2	2	9	N	2					77
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1536	2	17	9	N	15					92
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1450	2	11	9	N	10	51	1			51
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1453	2	2	9	N	2					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-	102	1			24
06	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2315	2	4	9	N	4	1	8			27
07	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2393	2	2	9	N	2					29
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					29
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	2			N	-0-					29
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	2243	2	3	9	N	3					32

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2478	2	55	9	N	50					106
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2362	2	66	9	N	60	79	1			87
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	2407	2	56	9	N	51	55	1			83
08	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2410	2	42	9	N	38	108	1			13
09	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2296	2	57	9	N	52					65
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2351	2	58	9	N	53	1	8			117

SABLE OPERATING COMPANY 742236
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1238	-0-	1238	1817	1238	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		938	-0-	938	2755	938	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		413	-0-	413	3168	413	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1544	-0-	1544	4712	1544	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1972	-0-	1972	6684	1951	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	331	5	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

05	DLQ G-10		46	-0-	46	1885	46	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1885					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1885					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	1920	35	3			Y	-0-					-0-
*09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

05	DLQ G-10		904	-0-	904	5166	904	3			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	6175	997	3	12	9	Y	11	67	1			5
07	DLQ G-10		837	-0-	837	7012	837	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		591	-0-	591	7603	591	3			Y	-0-					5
*09	2900	N	-0-	-0-	-2900	4703					Y	-0-					5
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1603					Y	-0-					5

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1326					Y	-0-					14

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

05	DLQ G-10		9	-0-	9	593	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	593					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1497	-0-	1497	9643	1497	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1242	-0-	1242	10885	1238	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1117	-0-	1117	12002	1117	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		631	-0-	631	12633	631	3			Y	-0-					-0-
*09		2900 N	-0-	-0-	-2900	9733					Y	-0-					-0-
*10		3100 N	-0-	-0-	-3100	6633					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		272	-0-	272	937	272	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		57	-0-	57	994	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	994					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
*09	2300	N	-0-	-0-	-2300	581					Y	-0-					-0-
*10	581	X	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	111	1	6069	2	Y	9					35
							10	9									
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	106	1	5704	2	Y	6					41
							7	9									
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	97	1	5289	2	Y	-0-					41
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	99	1	5265	2	Y	6					47
							7	9									
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101	1	5184	2	Y	3					50
							3	9									
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	105	1	5354	2	Y	2					52
							2	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

05	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	39	1	2125	2	N	-0-					220
06	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	39	1	2070	2	N	-0-					220
07	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	39	1	2140	2	N	-0-					220
08	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	37	1	1969	2	N	-0-					220
09	2100	X	1902	-0-	-198	-0-	36	1	1866	2	N	-0-					220
10	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	38	1	1948	2	N	-0-					220

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

05	3038	X	1095	-0-	-1943	-0-	20	1	1075	2	Y	-0-					143
06	2940	X	906	-0-	-2034	-0-	17	1	889	2	Y	-0-					143
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	37	1	2021	2	Y	-0-					143
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	40	1	2125	2	Y	1					144
							1	9									
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1806	2	Y	9					153
							10	9									
*10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	44	1	2231	2	Y	2					155
							2	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	99	1	5431	2	Y	-0-					109
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	98	1	5257	2	Y	-0-					109
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	100	1	5488	2	Y	-0-					109
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	103	1	5494	2	Y	3					112
							3	9									
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	101	1	5199	2	Y	7					119
							8	9									
*10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	105	1	5357	2	Y	2					121
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	74	1	4043	2	Y	4					23
							4	9									
06	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	72	1	3852	2	Y	4					27
							4	9									
07	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	69	1	3784	2	Y	4					31
							4	9									
08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	66	1	3504	2	Y	-0-					31
09	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	70	1	3604	2	Y	4					35
							4	9									
10	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	64	1	3256	2	Y	-0-					35

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	N	7					130
							8	9									
06	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	20	1	1062	2	N	7					137
							8	9									
07	1209	X	1136	-0-	-73	-0-	20	1	1113	2	N	3					140
							3	9									
08	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	21	1	1102	2	N	3					143
							3	9									
09	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	20	1	1047	2	N	7					150
							8	9									
10	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	22	1	1104	2	N	3					153
							3	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12002	X	6413	-0-	-5589	-0-	115	1	6298	2	Y	-0-					48
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	176	1	9443	2	Y	44					92
							48	9									
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	97	1	5322	2	Y	-0-					92
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	100	1	5319	2	Y	3					95
							3	9									
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	97	1	4976	2	Y	5					100
							6	9									
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	85	1	4339	2	Y	2					102
							2	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	5137	-0-	-4349	-0-	92	1	5045	2	N	-0-					104
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					104
07	6169	X	5061	-0-	-1108	-0-	91	1	4961	2	N	8					112
							9	9									
08	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	100	1	5298	2	N	20					132
							22	9									
09	5970	X	4352	-0-	-1618	-0-	83	1	4229	2	N	36					168
							40	9									
*10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	4					172
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	17949	-0-	-2666	-0-	321	1	17589	2	N	35					172
							39	9									
06	18810	X	17100	-0-	-1710	-0-	312	1	16752	2	N	33					205
							36	9									
07	19158	X	17898	-0-	-1260	-0-	321	1	17536	2	N	37					242
							41	9									
08	18786	X	17301	-0-	-1485	-0-	319	1	16969	2	N	12					254
							13	9									
09	17910	X	15803	-0-	-2107	-0-	302	1	15490	2	N	10					264
							11	9									
10	17949	X	16202	-0-	-1747	-0-	311	1	15882	2	N	8					272
							9	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	19512	-0-	-3800	-0-	349	1	19106	2	N	52					108
							57	9									
06	21690	X	19383	-0-	-2307	-0-	354	1	19029	2	N	-0-					108
07	21793	X	20473	-0-	-1320	-0-	368	1	20101	2	N	4					112
							4	9									
08	19964	X	19435	-0-	-529	-0-	356	1	18916	2	N	148					260
							163	9									
09	19380	X	18201	-0-	-1179	-0-	348	1	17827	2	N	24					284
							26	9									
10	20460	X	18578	-0-	-1882	-0-	356	1	18192	2	N	27					311
							30	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					41
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					41
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					41
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					41
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					41
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	186	1	1759	3	N	-0-					22
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	186	1	1934	3	N	-0-					22
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	186	1	2018	3	N	-0-					22
08	3100	N	3360	-0-	260	260	186	1	3174	3	N	-0-					22
*09	2631	N	2371	-0-	-260	-0-	186	1	2185	3	N	-0-					22
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	186	1	1252	3	N	-0-					8
06	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	156	1	1054	3	N	-0-					8
07	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	156	1	1290	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	156	1	1223	3	N	-0-					8
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	156	1	872	3	N	-0-					8
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	81	1	4749	3	N	-0-					62
06	4890	X	3992	-0-	-898	-0-	81	1	3911	3	N	-0-					62
07	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	81	1	4427	3	N	-0-					62
08	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	81	1	4398	3	N	-0-					62
09	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	81	1	4043	3	N	-0-					62
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2632	-0-	-251	-0-	81	1	2551	3	N	-0-					5
06	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	81	1	1877	3	N	-0-					5
07	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	81	1	2477	3	N	-0-					5
08	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	81	1	2123	3	N	-0-					5
*09	3000	N	3407	-0-	407	407	81	1	3326	3	N	-0-					5
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					51
06	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3			N	-0-					51
07	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4156	3			N	-0-					51
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4749	3	1	9	N	1	50	1			2
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4330	3	54	9	N	49					51
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	3			N	-0-					78
06	4770	X	3485	-0-	-1285	-0-	3485	3			N	-0-					78
07	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	4548	3			N	-0-					78
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5135	3	59	9	N	54	116	1			16
09	4770	X	4194	-0-	-576	-0-	4126	3	68	9	N	62					78
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5461	-0-	-708	-0-	186	1	5275	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5282	-0-	-778	-0-	156	1	5126	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	156	1	5312	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	3955	-0-	-2555	-0-	156	1	3799	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	4335	-0-	-1965	-0-	156	1	4179	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1305	-0-	-1206	-0-	1305	3			N	-0-					2
06	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	1066	3			N	-0-					2
07	2201	X	1107	-0-	-1094	-0-	1107	3			N	-0-					2
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2949	3	6	9	N	5					7
*09	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	3			N	-0-					7
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					9
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					9
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					9
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5558	3	2	9	N	2	10	1			1
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4497	3	9	9	N	8					9
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	93	1	3082	3	N	-0-					30
06	3300	X	2428	-0-	-872	-0-	93	1	2335	3	N	-0-					30
07	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	93	1	3146	3	N	-0-					30
08	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	93	1	2677	3	N	-0-					30
09	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	93	1	2782	3	N	-0-					30
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	3	N	-0-					5
06	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	93	1	1160	3	N	-0-					5
07	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	93	1	1133	3	N	-0-					5
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	93	1	1442	3	N	-0-					5
*09	3000	N	6424	-0-	3424	3424	93	1	6328	3	N	3	3	8			5
							3	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	2184					N	NO RPT					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	93	1	1647	3	N	-0-					9
06	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	93	1	583	3	N	-0-					9
07	3100	N	6773	-0-	3673	3673	93	1	6676	3	N	4	4	8			9
							4	9									
08	3100	N	7260	-0-	4160	7833	93	1	7167	3	N	-0-					9
*09	3000	N	4939	-0-	1939	9772	93	1	4845	3	N	1	1	8			9
							1	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	7602					N	NO RPT					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	186	1	4390	3	N	-0-					6
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	156	1	4242	3	N	-0-					6
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	156	1	3519	3	N	-0-					6
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	3	N	-0-					6
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	156	1	4529	3	N	-0-					6
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					6

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1	1	3215	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	1	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	1	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1447	-0-	-1013	-0-	1	1	1446	2	N	-0-					-0-
*10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1	1	3301	2	N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2028	-0-	-1134	-0-	651	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1694	-0-	-1366	-0-	546	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	651	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	651	1	841	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1670	-0-	-610	-0-	462	1	1208	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	567	1	1279	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1350	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1484	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	1386	1	1883	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2288	-0-	-1618	-0-	955	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	976	1	1186	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2514	-0-	-1299	-0-	1076	1	1438	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1	1	1775	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1	1	1867	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

05	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	841	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	817	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	830	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2328	-0-	-679	-0-	848	1	1480	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2051	-0-	-859	-0-	810	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	846	1	903	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

05	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	1	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	1	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	1	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	1	1	3622	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	1	1	3401	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	1	1	3292	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

05	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	1	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1479	2	N	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1	1	1711	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	796	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	778	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	847	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	860	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	2	N	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	684	1	914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	702	1	1252	2	N	-0-			-0-
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	761	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	904	1	1229	2	N	-0-			-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1047	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	1166	1	1417	2	N	-0-			-0-
*10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	1255	1	1676	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6519	-0-	-642	-0-	462	1	6057	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	5965	-0-	-2375	-0-	399	1	5566	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	5397	-0-	-3221	-0-	189	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	5365	-0-	-3253	-0-	189	1	5176	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	7072	-0-	-98	-0-	399	1	6673	2	N	-0-			-0-
*10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	420	1	6413	2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1068	2	112	9	Y	102	97	1			114
06	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1013	1013	2			Y	-0-					114
07	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2038	17	1	1008	2	Y	-0-					114
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3039	1001	2			Y	-0-					114
09	DLQ G-10		988	-0-	988	4027	988	2			Y	-0-					114
*10	3000	N	982	-0-	-2018	2009	1	1	981	2	Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2310	19	1	1143	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		1135	-0-	1135	3445	1135	2			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		1120	-0-	1120	4565	1120	2			Y	-0-					19
*10	3000	N	1112	-0-	-1888	2677	1	1	1111	2	Y	-0-					19

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1891	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	3804	32	1	1881	2	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1868	-0-	1868	5672	1868	2			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7517	1845	2			Y	-0-					40
*10	3000	N	1832	-0-	-1168	6349	2	1	1830	2	Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1709	2	77	9	Y	70	177	1			6
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3261	27	1	1613	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1602	-0-	1602	4863	1602	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	6445	1582	2			Y	-0-					6
*10	3000	N	1571	-0-	-1429	5016	2	1	1569	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1139	2	48	9	Y	44	106	1			-0-
06	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	1081	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2174	18	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3242	1068	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	4296	1054	2			Y	-0-					-0-
*10	3000	N	1047	-0-	-1953	2343	1	1	1046	2	Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					86
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					86
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					86
08	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2			N	-0-					86
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					86
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

05	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1276	2	2	9	N	2					107
06	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1181	2	7	9	N	6					113
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1252	2	13	9	N	12					125
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1372	2	10	9	N	9					134
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4					138
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3	119	1			22

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8					89
06	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1331	2	7	9	N	6					95
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1355	2	11	9	N	10					105
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1402	2	11	9	N	10					115
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1269	2	6	9	N	5					120
10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1140	2	3	9	N	3	106	1			17

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1	1	1012	2	N	-0-					69
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					69
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	2	1	949	2	N	-0-					69
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					69
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	2	1	932	2	N	-0-					69
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					148
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					161
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					167
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9					176
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	N	6	171	1			11
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2					13

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

05	2418	N	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					107
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	2167	2			N	-0-					107
07	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					107
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					107
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	N	8					115
*10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-	108	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2384	2	8	9	N	7					137
06	2430	X	2272	-0-	-158	-0-	2227	2	45	9	N	41	166	1			12
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2303	2	2	9	N	2					14
08	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2310	2	6	9	N	5					19
09	2370	X	2233	-0-	-137	-0-	2232	2	1	9	N	1					20
*10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					20

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					2
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					2
07	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1	1	1053	2	N	5					7
							6	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					7
*09	1140	N	807	-0-	-333	-0-	807	2			N	-0-					7
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					16
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					16
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					16
*09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					16
10	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	535	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	4878	-0-	-5507	-0-	4878	2			N	-0-					83
06	10050	X	6443	-0-	-3607	-0-	6443	2			N	-0-					83
07	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-					83
08	10106	X	9185	-0-	-921	-0-	9185	2			N	-0-					83
*09	9630	X	4095	-0-	-5535	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			83
10	9455	X	4435	-0-	-5020	-0-	4433	2	2	9	N	2					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5286	-0-	-3177	-0-	5286	2			N	-0-					47
06	8190	X	62	-0-	-8128	-0-	62	2			N	-0-					47
07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					47
08	6479	X	685	-0-	-5794	-0-	685	2			N	-0-					47
09	5430	X	126	-0-	-5304	-0-	126	2			N	-0-					47
*10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					96
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					96
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					96
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					96
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					96
*10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

05	3937	X	478	-0-	-3459	-0-	340	1	138	2	N	-0-					97
06	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	223	1	2230	2	N	-0-					97
07	3410	X	1464	-0-	-1946	-0-	36	1	1428	2	N	-0-					97
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					97
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	8	1	3716	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	58	1	958	2	N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	2	26	9	N	24					83
06	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					83
07	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					83
08	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					83
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					83
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

05	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	336	1	2892	3	Y	-0-					11
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	194	1	2237	3	Y	-0-					11
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	191	1	2847	3	Y	26					37
							29	9									
08	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	191	1	3065	3	Y	-0-					37
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	176	1	2927	3	Y	-0-					37
10	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	190	1	2937	3	Y	8					45
							9	9									

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

05	2635	X	8	-0-	-2627	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
06	1710	N	8	-0-	-1702	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	3					11
							3	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	Y	-0-					11
*09	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	170	1	2820	3	Y	-0-					11
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	3	Y	3					14
							3	9									

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

05	1891	X	827	-0-	-1064	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	122	1	1407	3	Y	-0-					9
07	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	81	1	1203	3	Y	10					19
							11	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	3	Y	-0-					19
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	90	1	1498	3	Y	-0-					19
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	Y	4					23
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	363	-0-	-691	-0-	38	1	325	3	Y	-0-					7
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					7
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	9					16
							10	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	3	Y	-0-					16
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	Y	-0-					16
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					16

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	86	1	743	3	Y	-0-					3
06	3000	N	3267	-0-	267	267	261	1	3006	3	Y	-0-					3
07	3100	N	5653	-0-	2553	2820	353	1	5248	3	Y	47					50
							52	9									
08	3100	N	4300	-0-	1200	4020	253	1	4047	3	Y	-0-					50
*09	7133	X	3113	-0-	-4020	-0-	177	1	2936	3	Y	-0-					50
*10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	375	1	5792	3	Y	15					65
							17	9									

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					7
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	404	1	2504	3	Y	-0-					7
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	438	1	2420	3	Y	31					38
							34	9									
08	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	417	1	1996	3	Y	-0-					38
09	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	414	1	2223	3	Y	-0-					38
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	464	1	2875	3	Y	-0-					38

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	284 54	1 9	4468	3	Y	49					57
06	4860	X	4232	-0-	-628	-0-	240	1	3992	3	Y	-0-					57
07	5022	X	4484	-0-	-538	-0-	276	1	4208	3	Y	-0-					57
08	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	273	1	3874	3	Y	-0-					57
09	4800	X	3540	-0-	-1260	-0-	218	1	3322	3	Y	-0-					57
10	4805	X	3778	-0-	-1027	-0-	228	1	3550	3	Y	-0-					57

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

05	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	228	1	3577	3	Y	41					49
							45	9									
06	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	221	1	3665	3	Y	-0-					49
07	4216	X	834	-0-	-3382	-0-	51	1	783	3	Y	-0-					49
08	4216	X	1457	-0-	-2759	-0-	96	1	1361	3	Y	-0-					49
09	3900	X	3020	-0-	-880	-0-	186	1	2834	3	Y	-0-					49
10	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	234	1	3644	3	Y	-0-					49

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

05	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	152	1	2391	3	Y	27					33
							30	9									
06	2640	N	2044	-0-	-596	-0-	116	1	1928	3	Y	-0-					33
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	171	1	2601	3	Y	-0-					33
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	194	1	2758	3	Y	-0-					33
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	175	1	2668	3	Y	-0-					33
*10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	3	Y	-0-					33

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	4625	2	17	9	N	15			40
06	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	4141	2			N	-0-			40
07	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			N	-0-			40
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2			N	-0-			40
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			40
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			40

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	992	X	386	-0-	-606	-0-	386	2			N	-0-			7
06	960	X	488	-0-	-472	-0-	488	2			N	-0-			7
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			7
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			10
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			10
07	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-			10
08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	2761	2			N	-0-			10
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			10
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			10

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			20
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			20
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			20
08	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-			20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-			84
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			84
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			84
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					47
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					47
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					47
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3430	-0-	-910	-0-	3430	2			N	-0-					56
06	3240	X	43	-0-	-3197	-0-	43	2			N	-0-					56
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	2			N	-0-					56
08	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2938	2			N	-0-					56
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					56
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					15
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					15
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					15
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					15
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					5
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	5768	2			N	-0-					84
06	5610	X	4917	-0-	-693	-0-	4917	2			N	-0-					84
07	5704	X	5070	-0-	-634	-0-	5070	2			N	-0-	84	1			-0-
08	5766	X	4506	-0-	-1260	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5042	-0-	-724	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					130
06	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	5951	2			N	-0-					130
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-	93	1			37
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2					39
09	5940	X	5902	-0-	-38	-0-	5902	2			N	-0-					39
10	6293	X	6094	-0-	-199	-0-	6094	2			N	-0-					39

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					60
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					60
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6474	2	13	9	N	12	72	1			-0-
08	6758	X	4426	-0-	-2332	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4704	-0-	-1836	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	3965	-0-	-2793	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					96
06	4860	X	2686	-0-	-2174	-0-	2675	2	11	9	N	10					106
07	5022	X	3587	-0-	-1435	-0-	3587	2			N	-0-	106	1			-0-
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3873	-0-	-987	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4927	-0-	-95	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	2	N	21	1	8			131
							23	9									
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	179	1	2064	2	N	22	5	8			148
							24	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	188	1	2167	2	N	40	161	1			27
							44	9									
08	2015	N	1203	-0-	-812	-0-	96	1	1106	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	180	1	2073	2	N	-0-					27
10	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	187	1	2156	2	N	-0-					27

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					28
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					28
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	77	1	879	2	Y	-0-					28
08	992	N	598	-0-	-394	-0-	48	1	550	2	Y	-0-					28
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	-0-					28
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					4
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					4
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-					4
08	1364	N	832	-0-	-532	-0-	67	1	765	2	Y	-0-					4
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	97	1	1115	2	Y	-0-					4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

05	465	N	401	-0-	-64	-0-	32	1	369	2	Y	-0-					15
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	3	11	1			7
							3	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-					7
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	21	1	247	2	Y	4					11
							4	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	369	2	Y	9					19
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	13891	-0-	-4554	-0-	1106 70	1 9	12715	2	Y	64					180
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	1157 88	1 9	13311	2	Y	80	98	1			162
07	14973	X	14042	-0-	-931	-0-	1116 83	1 9	12843	2	Y	75	121	1			116
08	14973	X	5721	-0-	-9252	-0-	450 96	1 9	5175	2	Y	87					203
09	14490	X	12842	-0-	-1648	-0-	1021 87	1 9	11734	2	Y	79	127	1			155
10	14973	X	13411	-0-	-1562	-0-	1065 92	1 9	12254	2	Y	84	144	1			95

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	660 26	1 9	7594	2	Y	24					114
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	679 51	1 9	7804	2	Y	46	62	1			98
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	650 20	1 9	7474	2	Y	18	61	1			55
08	5425	X	3445	-0-	-1980	-0-	275 8	1 9	3162	2	Y	7					62
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	639 15	1 9	7352	2	Y	14	36	1			40
*10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	638 6	1 9	7339	2	Y	5	30	1			15

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					24
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	Y	-0-					24
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					24
08	651	N	212	-0-	-439	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					24
09	540	N	282	-0-	-258	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					24
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	159	1	1431	2	Y	-0-					43
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	Y	1					44
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1410	2	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	77	1	689	2	Y	-0-					25
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	148	1	1333	2	Y	-0-					25
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	160	1	1443	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	-0-					42
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					42
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	Y	-0-					42
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					42
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	Y	-0-					42
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	Y	-0-					2
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	12	5	1			9
							13	9									
07	1612	X	1077	-0-	-535	-0-	86	1	988	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
08	1612	X	531	-0-	-1081	-0-	42	1	482	2	Y	6					12
							7	9									
09	1560	X	1116	-0-	-444	-0-	88	1	1016	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
10	1488	X	1082	-0-	-406	-0-	86	1	987	2	Y	8	12	1			9
							9	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	204	1	2341	2	Y	15	77	1			16
							17	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	157	1	1811	2	Y	9					25
							10	9									
07	3224	X	2136	-0-	-1088	-0-	170	1	1955	2	Y	10					35
							11	9									
08	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	175	1	2012	2	Y	6					41
							7	9									
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	205	1	2353	2	Y	7					48
							8	9									
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	214	1	2459	2	Y	9					57
							10	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	312	1	2807	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	330	1	2971	2	N	35	3	8			113
							39	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	348	1	3133	2	N	79	141	1			51
							87	9									
08	3131	X	1802	-0-	-1329	-0-	180	1	1621	2	N	1	1	8			51
							1	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	2	N	2					53
							2	9									
10	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	311	1	2797	2	N	6					59
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	260	1	2995	2	Y	31	106	1			28
							34	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	267	1	3065	2	Y	14					42
							15	9									
07	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	270	1	3107	2	Y	12					54
							13	9									
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	264	1	3040	2	Y	7					61
							8	9									
09	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	243	1	2799	2	Y	9					70
							10	9									
10	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	256	1	2944	2	Y	11					81
							12	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

05	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	10789	2	9	9	N	8					205
06	10560	X	10472	-0-	-88	-0-	10457	2	15	9	N	14	172	1			47
07	10881	X	10460	-0-	-421	-0-	10457	2	3	9	N	3					50
08	10850	X	9978	-0-	-872	-0-	9975	2	3	9	N	3					53
09	10470	X	9027	-0-	-1443	-0-	9021	2	6	9	N	5					58
10	10819	X	9745	-0-	-1074	-0-	9738	2	7	9	N	6					64

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	320	1	3683	2	N	20	3	8			147
							22	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	270	1	3100	2	N	21	132	1	9	8	27
							23	9									
07	3751	X	2966	-0-	-785	-0-	237	1	2726	2	N	3					30
							3	9									
08	4030	X	1277	-0-	-2753	-0-	102	1	1169	2	N	5	5	8			30
							6	9									
09	8130	X	4263	-0-	-3867	-0-	341	1	3916	2	N	5					35
							6	9									
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	320	1	3679	2	N	-0-					35

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

05	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1705	1	4612	2	N	17	170	1			44
							19	9									
06	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	1650	1	4572	2	N	9					53
							10	9									
07	7099	X	6543	-0-	-556	-0-	1705	1	4829	2	N	8					61
							9	9									
08	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	1705	1	4577	2	N	3					64
							3	9									
09	6330	X	5445	-0-	-885	-0-	1650	1	3789	2	N	5					69
							6	9									
10	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	1705	1	4097	2	N	6					75
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-		329	1	3776	2	Y	28	16	1			61
								31	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		340	1	3911	2	Y	24					85
								26	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-		282	1	3241	2	Y	16	71	1			30
								18	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-		333	1	3836	2	Y	12					42
								13	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		305	1	3505	2	Y	15					57
								17	9									
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-		370	1	4254	2	Y	26					83
								29	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-		1197	1	13768	2	Y	53	25	1			103
								58	9									
06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-		1114	1	12813	2	Y	45					148
								50	9									
07	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-		1209	1	13907	2	Y	21	116	1			53
								23	9									
08	12338	X	4851	-0-	-7487	-0-		387	1	4449	2	Y	14					67
								15	9									
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-		1029	1	11834	2	Y	14					81
								15	9									
*10	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-		998	1	11477	2	Y	25					106
								28	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-		150	1	1724	2	Y	-0-					14
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-		38	1	432	2	Y	-0-	14	1			-0-
07	465	X	288	-0-	-177	-0-		288	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	183	-0-	-1677	-0-		15	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	444	-0-	-1356	-0-		36	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	343	-0-	-1517	-0-		27	1	316	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3423	-0-	-2002	-0-		274	1	3148	2	Y	1	1	8			86
								1	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		328	1	3774	2	Y	51	47	1	5	8	85
								56	9									
07	4712	X	3074	-0-	-1638	-0-		3037	2	37	9	Y	34	74	1			45
08	4309	X	1827	-0-	-2482	-0-		146	1	1681	2	Y	-0-					45
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-		391	1	4498	2	Y	-0-					45
*10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-		398	1	4577	2	Y	-0-					45

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	841	-0-	-709	-0-		832	2	9	9	Y	8	37	1			11
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-		748	2			Y	-0-					11
07	1705	X	760	-0-	-945	-0-		760	2			Y	-0-					11
08	1705	X	1263	-0-	-442	-0-		1263	2			Y	-0-					11
09	810	X	332	-0-	-478	-0-		332	2			Y	-0-					11
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2296	-0-	-1052	-0-	2278	2	18	9	Y	16	109	1			32
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
07	3751	X	2091	-0-	-1660	-0-	2091	2			Y	-0-					32
08	3751	X	1804	-0-	-1947	-0-	1802	2	2	9	Y	2					34
09	3630	X	2121	-0-	-1509	-0-	2114	2	7	9	Y	6					40
10	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	2227	2	6	9	Y	5					45

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	3928	-0-	-2024	-0-	3916	2	12	9	N	11					78
06	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	4038	2	14	9	N	13					91
07	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	3907	2	10	9	N	9					100
08	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4309	2	12	9	N	11					111
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4769	2	9	9	N	8					119
*10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5091	2	15	9	N	14					133

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14006	-0-	-1525	-0-	1389	1	12497	2	Y	109	3	8			278
							120	9									
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1308	1	11773	2	Y	78	187	1	9	8	160
							86	9									
07	13826	X	13587	-0-	-239	-0-	1078	1	12401	2	Y	98					258
							108	9									
08	13826	X	6934	-0-	-6892	-0-	546	1	6277	2	Y	101	176	1	2	8	181
							111	9									
09	13380	X	13075	-0-	-305	-0-	1040	1	11955	2	Y	73	158	1			96
							80	9									
*10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1102	1	12675	2	Y	100					196
							110	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	694	1	6249	2	N	68	1	8			242
							75	9									
06	7560	X	6755	-0-	-805	-0-	666	1	5995	2	N	85	189	1	7	8	131
							94	9									
07	7812	X	7109	-0-	-703	-0-	558	1	6418	2	N	121					252
							133	9									
08	7254	X	3567	-0-	-3687	-0-	281	1	3233	2	N	48	181	1			119
							53	9									
09	6840	X	6809	-0-	-31	-0-	540	1	6206	2	N	57					176
							63	9									
10	7099	X	6854	-0-	-245	-0-	542	1	6228	2	N	76					252
							84	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6104	-0-	-1057	-0-	488	1	5612	2	N	4	4	8			70
							4	9									
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	554	1	6376	2	N	13	10	8			73
							14	9									
07	7595	X	6080	-0-	-1515	-0-	5994	2	86	9	N	78	116	1			35
08	7595	X	3203	-0-	-4392	-0-	256	1	2944	2	N	3	3	8			35
							3	9									
09	7350	X	5619	-0-	-1731	-0-	449	1	5170	2	N	-0-					35
10	7161	X	5987	-0-	-1174	-0-	479	1	5508	2	N	-0-					35

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	886	1	10191	2	Y	17					155
							19	9									
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	861	1	9905	2	Y	100	164	1			91
							110	9									
07	11284	X	10700	-0-	-584	-0-	853	1	9808	2	Y	35					126
							39	9									
08	11284	X	7036	-0-	-4248	-0-	561	1	6454	2	Y	19					145
							21	9									
09	10890	X	10464	-0-	-426	-0-	830	1	9543	2	Y	83	156	1			72
							91	9									
10	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	851	1	9788	2	Y	15					87
							17	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	829	1	9537	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9850	-0-	-1280	-0-	788	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10065	-0-	-1436	-0-	805	1	9260	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	5108	-0-	-5370	-0-	409	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9861	-0-	-279	-0-	789	1	9072	2	N	-0-					-0-
*10	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	833	1	9585	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	16109	-0-	-1964	-0-	135	1	15949	2	N	23					222
							25	9									
06	17100	X	15273	-0-	-1827	-0-	90	1	15160	2	N	21	180	1			63
							23	9									
07	17236	X	14859	-0-	-2377	-0-	4	1	14848	2	N	6					69
							7	9									
08	16864	X	13777	-0-	-3087	-0-	109	1	13665	2	N	3					72
							3	9									
09	15960	X	13992	-0-	-1968	-0-	144	1	13841	2	N	6					78
							7	9									
*10	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	184	1	16267	2	N	-0-					78

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-	N	-0-	44
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-	N	-0-	44
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-	N	-0-	44
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-	N	-0-	44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					19
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1	1	8			19
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					19
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					19
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					56
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					56
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					56
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					56
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	3			N	-0-					56
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	3			N	-0-					78
06	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3			N	-0-					78
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	8			78
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					78
09	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1889	3			N	-0-					78
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					52
06	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	2209	3			N	-0-					52
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			N	-0-					52
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					52
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					52
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					50
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	838	3			N	-0-					50
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					55
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					55
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	945	3	14	9	N	13					68
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					75

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	845	3	4	9	N	4					105
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					105
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					105
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	696	3	3	9	N	3					108
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					108
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					108

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1085	3	3	9	N	3	3	8			48
06	1050	N	406	-0-	-644	-0-	403	3	3	9	N	3	3	8			48
07	1178	N	163	-0-	-1015	-0-	155	3	8	9	N	7	7	8			48
08	1085	N	358	-0-	-727	-0-	356	3	2	9	N	2	2	8			48
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2	2	8			48
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2	2	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6648	3	20	9	N	18					187
06	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	6163	3	22	9	N	20					207
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6906	3	19	9	N	17					224
08	6758	X	6356	-0-	-402	-0-	6342	3	14	9	N	13					237
09	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6282	3	12	9	N	11	190	1			58
10	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	6721	3	13	9	N	12					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	2272	3	10	9	N	9					104
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2692	3	12	9	N	11					115
07	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2544	3	10	9	N	9					124
08	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2986	3	11	9	N	10					134
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	3	12	9	N	11					145
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	3	8	9	N	7					152

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	3	1	9	N	1	1	8			188
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	460	3	1	9	N	1	1	8			188
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					188
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					188
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					188
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7018	-0-	3918	4822	6988	3	30	9	N	27	3	8			72
06	3000	N	7362	-0-	4362	9184	7359	3	3	9	N	3	3	8			72
07	10629	X	1445	-0-	-9184	-0-	1445	3			N	-0-					72
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					72
09	2400	X	1585	-0-	-815	-0-	1585	3			N	-0-					72
10	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	1636	3			N	-0-					72

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					21
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					21
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1988	3	10	9	N	9					30
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	3			N	-0-					30
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	3	7	9	N	6					36
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1718	3			N	-0-					36

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					104
06	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-					104
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					104
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					104
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1					105
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4					109

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	344	-0-	-431	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			384
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			384
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	3	2	9	N	2	2	8			384
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					384
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					384
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					227
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					227
07	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					227
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	3			N	-0-					227
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					227
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1203	3	37	9	N	34					162
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1175	3	113	9	N	103					265
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1172	3	1	9	N	1	1	8			265
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-	190	1			75
09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	3			N	-0-					75
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					78

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					139
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					139
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1	1	8			139
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					139
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					139
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					17
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					17
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					17
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					17
09	960	N	434	-0-	-526	-0-	434	3			N	-0-					17
10	1364	N	826	-0-	-538	-0-	826	3			N	-0-					17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5902	-0-	-918	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					60
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					60
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					60
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					60
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					60
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	638	-0-	-323	-0-	632	3	6	9	N	5					135
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3			N	-0-					135
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					135
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					135
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			N	-0-					145
06	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	1281	3			N	-0-					145
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					145
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					145
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1803	3	56	9	N	51	97	1			99
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	N	6					105

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					43
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					43
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22					65
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					65
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	3	8	9	N	7					72
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					72

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2772	3	6	9	N	5					150
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					150
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5					155
08	2790	N	2242	-0-	-548	-0-	2234	3	8	9	N	7					162
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2187	3	79	9	N	72	189	1			45
10	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1697	3	6	9	N	5					50

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5					225
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					230
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1497	3	42	9	N	38	195	1			73
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1771	3	2	9	N	2					75
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1465	3	167	9	N	152	200	1			27
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					30

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	3	1	9	N	1	1	8			31
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	3	3	9	N	3	1	8			33
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2259	3	37	9	N	34					67
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2249	3	85	9	N	77	3	8			141
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	3	3	9	N	3	3	8			141
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	3	3	9	N	3	3	8			141

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	3	2	9	N	2					31
06	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	2346	3	9	9	N	8					39
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2385	3	3	9	N	3					42
08	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2348	3	1	9	N	1					43
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	3	2	9	N	2					45
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	3	2	9	N	2					47

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7640	-0-	4540	5858	7640	3			N	-0-					37
06	3000	N	8005	-0-	5005	10863	8005	3			N	-0-					37
07	12437	X	1574	-0-	-10863	-0-	1572	3	2	9	N	2					39
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3934	3	2	9	N	2					41
09	3000	X	1669	-0-	-1331	-0-	1669	3			N	-0-					41
10	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1656	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7499	-0-	4399	4399	7495	3	4	9	N	4					79
06	3000	N	7784	-0-	4784	9183	7781	3	3	9	N	3					82
07	3100	N	1534	-0-	-1566	7617	1528	3	6	9	N	5					87
08	11044	X	3427	-0-	-7617	-0-	3423	3	4	9	N	4					91
09	2700	X	1547	-0-	-1153	-0-	1537	3	10	9	N	9					100
10	2790	X	1616	-0-	-1174	-0-	1606	3	10	9	N	9					109

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	3	7	9	N	6					90
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1791	3	19	9	N	17					107
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1820	3	1	9	N	1	86	1	1	8	21
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					21
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	3	1	9	N	1					22
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1579	3	3	9	N	3					25

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	12176	-0-	-100	-0-	12157	3	19	9	N	17					117
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	3			N	-0-					117
07	12400	X	11183	-0-	-1217	-0-	11182	3	1	9	N	1	47	1			71
08	12400	X	11788	-0-	-612	-0-	11787	3	1	9	N	1	57	1			15
09	12000	X	9846	-0-	-2154	-0-	9846	3			N	-0-					15
10	12400	X	10274	-0-	-2126	-0-	10274	3			N	-0-					15

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7457	-0-	-1099	-0-	7435	3	22	9	N	20					100
06	8430	X	7592	-0-	-838	-0-	7592	3			N	-0-					100
07	8711	X	6760	-0-	-1951	-0-	6760	3			N	-0-	86	1			14
08	8711	X	7355	-0-	-1356	-0-	7355	3			N	-0-					14
09	8070	X	6134	-0-	-1936	-0-	6134	3			N	-0-					14
10	7843	X	7664	-0-	-179	-0-	7664	3			N	-0-					14

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10060	-0-	-2340	-0-	10054	3	6	9	N	5					71
06	8940	X	8033	-0-	-907	-0-	8033	3			N	-0-					71
07	9238	X	9217	-0-	-21	-0-	9217	3			N	-0-	59	1			12
08	10075	X	8164	-0-	-1911	-0-	8164	3			N	-0-					12
09	9750	X	9398	-0-	-352	-0-	9398	3			N	-0-					12
10	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	3			N	-0-					12

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					55
06	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1853	3			N	-0-					55
07	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1920	3			N	-0-					55
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1937	3	3	9	N	3					58
09	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					58
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					58

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2153	3	6	9	N	5					32
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2082	3	2	9	N	2					34
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	2158	3	4	9	N	4	1	8			37
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2105	3	3	9	N	3					40
09	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			N	-0-					40
10	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3	N	-0-					28
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3	N	-0-					28
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7887	3 8 9	N	7					35
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7983	3 3 9	N	3					38
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3	N	-0-					38
*10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7559	3 15 9	N	14					52

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-					30
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-					30
07	3038	N	2794	-0-	-244	-0-	2794	3	N	-0-					30
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-					30
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-					30
10	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	2567	3	N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

05	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3368	3 12 9	N	11	6	8			90
06	4560	X	2664	-0-	-1896	-0-	2650	3 14 9	N	13	6	8			97
07	4712	X	2560	-0-	-2152	-0-	2547	3 13 9	N	12	7	8			102
08	4030	X	671	-0-	-3359	-0-	669	3 2 9	N	2	2	8			102
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	2	2	8			102
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	2	2	8			102

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

05	12400	X	11174	-0-	-1226	-0-	11155	3 19 9	N	17					146
06	12000	X	11380	-0-	-620	-0-	11380	3	N	-0-					146
07	12276	X	10570	-0-	-1706	-0-	10562	3 8 9	N	7	149	1			4
08	12214	X	12049	-0-	-165	-0-	12049	3	N	-0-					4
09	11820	X	9916	-0-	-1904	-0-	9909	3 7 9	N	6					10
10	11749	X	10055	-0-	-1694	-0-	10044	3 11 9	N	10					20

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

05	18879	X	16894	-0-	-1985	-0-	16723	3 171 9	N	155	5	8			248
06	18270	X	15876	-0-	-2394	-0-	15733	3 143 9	N	130	195	1	5	8	178
07	18135	X	16412	-0-	-1723	-0-	16243	3 169 9	N	154	195	1	5	8	132
08	17639	X	16289	-0-	-1350	-0-	16192	3 97 9	N	88	5	8			215
09	16740	X	15150	-0-	-1590	-0-	15003	3 147 9	N	134	194	1	5	8	150
10	16895	X	15394	-0-	-1501	-0-	15269	3 125 9	N	114	5	8			259

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

05	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20146	3 168 9	N	153	194	1	7	8	33
06	18750	X	18588	-0-	-162	-0-	18421	3 167 9	N	152	7	8			178
07	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18542	3 89 9	N	81	6	8			253
08	19375	X	14330	-0-	-5045	-0-	14328	3 2 9	N	2	189	1			66
09	18750	X	16540	-0-	-2210	-0-	16450	3 90 9	N	82					148
10	19375	X	16817	-0-	-2558	-0-	16684	3 133 9	N	121	194	1			75

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

05	13733	X	10586	-0-	-3147	-0-	10556	3 30 9	N	27	3	8			51
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12066	3 70 9	N	64	3	8			112
07	12989	X	12121	-0-	-868	-0-	12053	3 68 9	N	62	3	8			171
08	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12415	3 45 9	N	41	195	1	3	8	14
09	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	12942	3 66 9	N	60	3	8			71
*10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13353	3 55 9	N	50	3	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8606	-0-	-1252	-0-	8544	3	62	9	N	56					165
06	9540	X	7968	-0-	-1572	-0-	7913	3	55	9	N	50	194	1			21
07	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7794	3	23	9	N	21	1	8			41
08	8618	X	7627	-0-	-991	-0-	7620	3	7	9	N	6					47
09	8340	X	7429	-0-	-911	-0-	7415	3	14	9	N	13					60
10	8618	X	7291	-0-	-1327	-0-	7274	3	17	9	N	15					75

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	18364	-0-	-1910	-0-	18114	3	250	9	N	227	194	1	7	8	89
06	19620	X	16731	-0-	-2889	-0-	16531	3	200	9	N	182	7	8			264
07	20274	X	16955	-0-	-3319	-0-	16791	3	164	9	N	149	196	1	2	8	215
08	19530	X	18371	-0-	-1159	-0-	18175	3	196	9	N	178	190	1	3	8	200
09	17850	X	16252	-0-	-1598	-0-	16121	3	131	9	N	119	291	1	3	8	25
10	18352	X	17101	-0-	-1251	-0-	16980	3	121	9	N	110	3	8			132

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16235	3	91	9	N	83	21	8			229
06	15390	X	13562	-0-	-1828	-0-	13504	3	58	9	N	53	193	1	21	8	68
07	15903	X	12599	-0-	-3304	-0-	12485	3	114	9	N	104	30	8			142
08	15903	X	12021	-0-	-3882	-0-	11969	3	52	9	N	47	26	8			163
09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17013	3	47	9	N	43	26	8			180
*10	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16892	3	37	9	N	34	26	8			188

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	14790	-0-	-2353	-0-	14295	3	495	9	N	450	389	1	16	8	120
06	15090	X	14165	-0-	-925	-0-	13729	3	436	9	N	396	192	1	16	8	308
07	15593	X	14156	-0-	-1437	-0-	13718	3	438	9	N	398	570	1	3	8	133
08	14787	X	14261	-0-	-526	-0-	13856	3	405	9	N	368	376	1			125
09	14310	X	13633	-0-	-677	-0-	13230	3	403	9	N	366	386	1			105
10	14787	X	13791	-0-	-996	-0-	13391	3	400	9	N	364	382	1			87

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	16980	3	670	9	N	609	571	1	8	8	160
06	22500	X	16664	-0-	-5836	-0-	16062	3	602	9	N	547	575	1	8	8	124
07	23250	X	16849	-0-	-6401	-0-	16223	3	626	9	N	569	577	1	9	8	107
08	20522	X	16069	-0-	-4453	-0-	15494	3	575	9	N	523	386	1	7	8	237
09	18330	X	15245	-0-	-3085	-0-	14697	3	548	9	N	498	586	1	7	8	142
10	17639	X	14605	-0-	-3034	-0-	14057	3	548	9	N	498	386	1	7	8	247

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16565	-0-	-2066	-0-	16547	3	18	9	N	16	1	8			115
06	18030	X	14896	-0-	-3134	-0-	14830	3	66	9	N	60	48	1	1	8	126
07	15717	X	15014	-0-	-703	-0-	14992	3	22	9	N	20	110	1	9	8	27
08	16554	X	15586	-0-	-968	-0-	15571	3	15	9	N	14	10	8			31
09	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16106	3	15	9	N	14	10	8			35
10	16554	X	15195	-0-	-1359	-0-	15162	3	33	9	N	30	10	8			55

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12493	-0-	-2263	-0-	12462	3	31	9	N	28					129
06	14280	X	11440	-0-	-2840	-0-	11386	3	54	9	N	49	148	1			30
07	14756	X	10818	-0-	-3938	-0-	10805	3	13	9	N	12	2	8			40
08	13113	X	8776	-0-	-4337	-0-	8772	3	4	9	N	4					44
09	12690	X	8897	-0-	-3793	-0-	8890	3	7	9	N	6					50
10	12493	X	8885	-0-	-3608	-0-	8853	3	32	9	N	29					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	10883	-0-	-19807	-0-	10833	3	50	9	N	45	14	8			182
06	29700	X	15664	-0-	-14036	-0-	15622	3	42	9	N	38	187	1	14	8	19
07	30690	X	16503	-0-	-14187	-0-	16470	3	33	9	N	30	7	8			42
08	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16811	3	28	9	N	25	8	8			59
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15783	3	21	9	N	19	8	8			70
10	16492	X	15569	-0-	-923	-0-	15545	3	24	9	N	22	8	8			84

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39959	X	35803	-0-	-4156	-0-	33847	3	1956	9	N	1778	1739	1	21	8	294
06	38670	X	31799	-0-	-6871	-0-	29991	3	1808	9	N	1644	1514	1	21	8	403
07	39959	X	31772	-0-	-8187	-0-	30055	3	1717	9	N	1561	1724	1	28	8	212
08	39959	X	28806	-0-	-11153	-0-	27292	3	1514	9	N	1376	1324	1	26	8	238
09	38670	X	26529	-0-	-12141	-0-	25188	3	1341	9	N	1219	1150	1	26	8	281
10	35805	X	29382	-0-	-6423	-0-	27935	3	1447	9	N	1315	1353	1	26	8	217

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	X	1963	-0-	-761	-0-	1762	3	201	9	N	183	178	1			20
06	1980	X	751	-0-	-1229	-0-	751	3			N	-0-					20
07	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1850	3			N	-0-					20
08	2046	X	1387	-0-	-659	-0-	1387	3			N	-0-					20
09	1980	X	1248	-0-	-732	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	480	3	62	9	N	56	56	0			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					15
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					15
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					15
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	248	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					27
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					27
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					27
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					27
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	14319	3066	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	16577	2258	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	17594	1017	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3121	-0-	3121	20715	3121	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	23638	2923	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	15	1	536	2	Y	19	62	1			64
							21	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	3					67
							3	9									
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	31	1	506	2	Y	1	19	1			49
							1	9									
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	491	2	Y	6					55
							7	9									
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					55
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	459	2	Y	21					76
							23	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					48
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					48
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					48
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					48
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					48
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					48

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					57
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					57
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					57
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					57
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					57
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					57

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	250	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	304	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	316	1	585	2	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	316	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	355	1	1251	2	N	-0-					-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1512	1	416	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	93	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	107	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	88	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	820	-0-	-290	-0-	103	1	717	2	Y	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	823	-0-	-107	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-					-0-
06	840	N	541	-0-	-299	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	94	1	706	2	N	-0-					-0-
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	94	1	715	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	719	1	59	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	211	1	44	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	196	1	923	2	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	251	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	261	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	750	-0-	-366	-0-	263	1	487	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	263	1	1002	2	N	-0-					-0-
*09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	228	1	807	2	N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	888	1	245	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

*04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	220	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1974	-0-	-41	-0-	224	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	220	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	187	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	187	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	116	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1389	1	113	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	1					31
							1	9									
*05	1674	N	981	-0-	-693	-0-	137	1	843	2	N	1					32
							1	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	141	1	932	2	N	-0-					32
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	155	1	1006	2	N	-0-					32
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	155	1	1402	2	N	-0-					32
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	151	1	1399	2	N	-0-					32
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1472	1	153	2	N	-0-					32

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

05	806	N	732	-0-	-74	-0-	56	1	664	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	948	2	Y	9					11
							10	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	114	1	1320	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	132	1	918	2	Y	20	24	1			13
							22	9									
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1269	2	Y	26	15	1			24
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	166	1	9239	2	N	-0-					145
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	176	1	5505	2	N	-0-					145
07	4216	X	4148	-0-	-68	-0-	165	1	3983	2	N	-0-					145
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	196	1	4250	2	N	-0-					145
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	199	1	4073	2	N	-0-					145
*10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	46	1	6624	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

05	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	180	1	2133	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	190	1	1902	2	Y	1					3
							1	9									
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	218	1	2282	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	228	1	2638	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	239	1	1668	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	54	1	2726	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

*04	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

*04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	601	1	4658	2	N	-0-					150
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	655	1	4698	2	N	-0-					150
07	5518	X	5318	-0-	-200	-0-	652	1	4666	2	N	-0-					150
08	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	744	1	4614	2	N	-0-					150
09	5340	X	4803	-0-	-537	-0-	704	1	4099	2	N	-0-					150
10	5518	X	4598	-0-	-920	-0-	213	1	4385	2	N	-0-					150

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	481	-0-	-573	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	135	1	717	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	154	1	792	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	192	1	877	2	N	-0-					-0-
07	806	N	659	-0-	-147	-0-	231	1	428	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	231	1	926	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	439	1	121	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	79	1	2916	2	Y	27	65	1			69
							30	9									
06	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	180	1	2905	2	Y	5					74
							6	9									
07	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	170	1	2767	2	Y	1	20	1			55
							1	9									
08	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	165	1	2743	2	Y	6					61
							7	9									
09	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	169	1	2600	2	Y	-0-					61
10	3224	X	2574	-0-	-650	-0-	43	1	2499	2	Y	29					90
							32	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1860	X	1730	-0-	-130	-0-	157	1	1572	2	Y	1					3
							1	9									
07	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	161	1	1683	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	144	1	1668	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	1770	X	1291	-0-	-479	-0-	161	1	1124	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	31	1	1594	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	250	1	395	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		845	-0-	845	845	845	1			N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	845					N	-0-					78

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	N	11					74
							12	9									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	165	1	1113	2	N	5					79
							6	9									
05	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	173	1	1057	2	N	-0-					79
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					79
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	155	1	1000	2	N	-0-					79
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-					79
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	149	1	1386	2	N	-0-					79
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1508	1	157	2	N	-0-					79

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	3148	2			N	-0-					26
05	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			N	-0-					26
06	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					26
07	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	2			N	-0-					26
08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3218	2			N	-0-					26
09	3150	X	3088	-0-	-62	-0-	3088	2			N	-0-					26
10	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	3186	1			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	250	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	197	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	720	N	417	-0-	-303	-0-	74	1	343	2	N	-0-					-0-
07	744	N	43	-0-	-701	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
08	744	N	160	-0-	-584	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	91	1	25	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	57	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	177	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					11
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					11
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					11
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					11
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	400	-0-	-4436	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	272	-0-	-4288	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	93	-0-	-4619	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	93	-0-	-4030	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	33	-0-	-1317	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					140
06	9420	X	9340	-0-	-80	-0-	9340	2			N	-0-					140
07	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9730	2			N	-0-					140
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-	108	1			32
09	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9983	2	2	9	N	2					34
*10	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					32

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	815	1	10404	2	N	-0-					170
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	871	1	6164	2	N	-0-					170
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	843	1	4614	2	N	-0-					170
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	929	1	4628	2	N	-0-					170
09	5100	X	4882	-0-	-218	-0-	914	1	3968	2	N	-0-					170
*10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	221	1	7508	2	N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2170	-0-	-527	-0-	687	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2161	-0-	-509	-0-	801	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1996	-0-	-763	-0-	724	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	979	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	825	1	1692	2	N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	278	1	2045	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

05	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	50	1	1841	2	Y	1	55	1			53
							1	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	111	1	1790	2	Y	1					54
							1	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	116	1	1878	2	Y	1	16	1			39
							1	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	113	1	1874	2	Y	3					42
							3	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	115	1	1763	2	Y	-0-					42
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	2	Y	10					52
							11	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

05	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	436	1	3387	2	N	71					193
							78	9									
06	3840	X	3107	-0-	-733	-0-	350	1	2746	2	N	10	180	1			23
							11	9									
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	459	1	3886	2	N	-0-					23
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	526	1	3551	2	N	-0-					23
09	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	341	1	3068	2	N	-0-					23
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					23

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

*04	6630	X	4819	-0-	-1811	-0-	513	1	4306	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	4679	-0-	-2172	-0-	530	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4991	-0-	-1069	-0-	513	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2842	-0-	-2955	-0-	530	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	530	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4665	-0-	-315	-0-	513	1	4152	2	N	-0-					-0-
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5287	1	530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	757	1	1612	2	N	-0-					68
06	2700	X	2035	-0-	-665	-0-	842	1	1193	2	N	-0-					68
07	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	802	1	1695	2	N	-0-					68
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	1176	1	1613	2	N	-0-					68
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	1048	1	1645	2	N	-0-					68
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	271	1	2082	2	N	-0-					68

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	834	-0-	-606	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	2061	-0-	-609	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	123	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	138	1	2280	2	N	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	154	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3282	-0-	182	182	154	1	3128	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3567	-0-	567	749	550	1	3017	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3315	-0-	215	964	2739	1	576	2	N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					28
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	3222	2			N	-0-					28
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					28
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2			N	-0-					28
09	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					28
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	733	-0-	-941	-0-	611	1	122	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	757	-0-	-833	-0-	757	1			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	730	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	905	1	1274	2	N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	810	1	1299	2	N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	147	1	729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5868	-0-	-1107	-0-	627	1	5196	2	N	41					56
							45	9									
06	6750	X	5831	-0-	-919	-0-	704	1	5117	2	N	9					65
							10	9									
07	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	722	1	5059	2	N	5					70
							6	9									
08	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	744	1	5136	2	N	5					75
							6	9									
09	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	719	1	4656	2	N	15					90
							17	9									
10	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	167	1	5394	2	N	10					100
							11	9									

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					63
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					63
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					63
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					63
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					63
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					63
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	515	1	2616	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	574	1	2459	2	Y	4					8
							4	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	583	1	2574	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	500	1	2542	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
09	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	573	1	1688	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	123	1	2671	2	Y	14	8	1			12
							15	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	825	1	3498	2	N	-0-					61
06	5580	X	4139	-0-	-1441	-0-	906	1	3233	2	N	-0-	38	1			23
07	5642	X	5453	-0-	-189	-0-	894	1	4559	2	N	-0-					23
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1296	1	4508	2	N	-0-					23
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1018	1	4427	2	N	-0-					23
*10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	485	1	4338	2	N	-0-					23

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	1830	-0-	-360	-0-	211	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	220	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	229	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1368	-0-	-554	-0-	263	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1272	-0-	-558	-0-	95	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	1251	1	102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9339	-0-	-801	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9485	-0-	-683	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9415	-0-	-125	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8349	-0-	-1509	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6837	-0-	-2583	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7076	-0-	-2658	-0-	7076	1			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	621	1	5216	2	N	-0-					-0-
*04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	638	1	5568	2	N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	593	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	516	1	4678	2	N	-0-					-0-
*07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	546	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	546	1	6611	2	N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	595	1	3714	2	N	-0-					-0-
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3681	1	920	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-					48
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	2	N	-0-					48
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	133	1	2165	2	N	-0-					48
08	2294	N	2071	-0-	-223	-0-	118	1	1953	2	N	-0-					48
09	3000	N	3362	-0-	362	362	205	1	3157	2	N	-0-					48
*10	3100	N	2926	-0-	-174	188	50	1	2876	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	483	1	2392	2	N	-0-					22
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	539	1	2264	2	N	-0-					22
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	657	1	3554	2	N	-0-					22
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	1709	1	5141	2	N	-0-					22
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	1393	1	5310	2	N	-0-					22
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	325	1	3418	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	730	1	2832	2	N	-0-					5
06	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	845	1	2378	2	N	-0-					5
07	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	798	1	2488	2	N	-0-					5
08	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	598	1	1387	2	N	-0-					5
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	1099	1	3150	2	N	-0-					5
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					5

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7230	X	5204	-0-	-2026	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6477	-0-	-994	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6047	-0-	-1183	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5407	-0-	-1506	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6820	-0-	-31	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4916	-0-	-1354	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4215	-0-	-2264	-0-	4215	1			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

*04	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
*07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
*10	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	5861	1			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	545	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	512	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4224	-0-	-1236	-0-	390	1	3834	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4834	-0-	-2048	-0-	438	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	4542	-0-	-2340	-0-	438	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4869	-0-	-1791	-0-	412	1	4457	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	5238	1	485	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	924	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	1145	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	1179	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1177	-0-	-1954	-0-	179	1	998	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	1274	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	472	1	2327	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

*04	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5774	-0-	-1170	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
*07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5309	-0-	-457	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3881	-0-	-1699	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*10	5766	X	4320	-0-	-1446	-0-	4320	1			N	-0-					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - P/A 08/04/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	638	1	438	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	742	1	321	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	615	1	594	2	N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	789	1	410	2	N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	746	1	388	2	N	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	258	1	880	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	885	-0-	-2339	-0-	576	1	309	2	Y	-0-					37
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	646	1	2545	2	Y	-0-					37
07	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	619	1	2608	2	Y	-0-					37
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	520	1	2815	2	Y	-0-					37
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	691	1	2615	2	Y	-0-					37
10	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	250	1	2554	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	45	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	607	-0-	-233	-0-	76	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	15	1	759	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		1408	-0-	1408	1408	1350	1	40	2	N	16	14	1			18
							18	9									

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9060	X	8235	-0-	-825	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8626	-0-	-736	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
*10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	1			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	447	1	5022	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	440	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	466	1	4584	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5046	-0-	-596	-0-	457	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4939	-0-	-703	-0-	457	1	4482	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4867	-0-	-593	-0-	412	1	4455	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	4732	1	438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					5
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					5
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					5
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					5
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					5
*10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	1			N	-0-					5

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	1			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	946	1	158	2	N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	356	2	N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1096	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1133	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1096	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	3472	-0-	-2418	-0-	1133	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1133	1	5513	2	N	-0-					-0-
09	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1096	1	5996	2	N	-0-					-0-
*10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5672	1	1133	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	35	1	1290	2	N	-0-					167
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	82	1	1316	2	N	-0-					167
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	N	-0-	132	1			35
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	-0-					35
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	85	1	1307	2	N	-0-					35
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	48	1	2782	2	N	-0-					30

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73362	X	15222	-0-	-58140	-0-	841	1	14381	2	N	-0-					100
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	838	1	12253	2	N	-0-					100
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	979	1	13601	2	N	9					109
							10	9									
08	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	1015	1	15576	2	N	52	40	1			121
							57	9									
09	12690	X	10069	-0-	-2621	-0-	697	1	9372	2	N	-0-					121
10	13113	X	8215	-0-	-4898	-0-	158	1	8057	2	N	-0-					107

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	4715	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	4731	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	4555	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	3778	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6956	-0-	-391	-0-	3778	1	3178	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6030	-0-	-1080	-0-	3606	1	2424	2	N	-0-					-0-
*10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	3197	1	4886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	941	1	2645	2	N	126					226
							139	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1009	1	2139	2	N	6	194	1			38
							7	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	977	1	2638	2	N	-0-					38
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1119	1	2494	2	N	-0-					38
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1086	1	2455	2	N	-0-					38
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					38

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					100
07	14B2 EXT		641	-0-	641	1462	641	2			N	-0-					100
08	14B2 EXT		1187	-0-	1187	2649	1187	2			N	-0-					100
09	3655	X	1006	-0-	-2649	-0-	1006	2			N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	1649	-0-	-5543	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	53	-0-	-6907	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	2978	-0-	-4214	-0-	132	1	2846	2	N	-0-					-0-
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	274	1	7434	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6155	-0-	-655	-0-	274	1	5881	2	N	-0-					-0-
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	85	1	5639	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	431	1	517	2	N	-0-					10
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	873	1	4917	2	N	-0-					10
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	868	1	4527	2	N	-0-					10
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	768	1	3876	2	N	-0-					10
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	220	1	4400	2	N	-0-					10

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	N	-0-					215
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					215
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	349	2	N	191	191	1			215
							210	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					215
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	627	1	4535	2	N	15					145
							17	9									
06	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	714	1	3853	2	N	35					180
							39	9									
07	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	711	1	4370	2	N	-0-	171	1			9
08	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	742	1	4249	2	N	3					12
							3	9									
09	5010	X	4974	-0-	-36	-0-	722	1	4243	2	N	8					20
							9	9									
10	5177	X	4700	-0-	-477	-0-	242	1	4447	2	N	10					30
							11	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					53
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	24	1	121	2	N	-0-					53
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					53
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	2	N	-0-					53
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

05	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	462	1	4492	2	N	-0-					107
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	518	1	4761	2	N	-0-					107
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	477	1	4883	2	N	77					184
							85	9									
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	592	1	5681	2	N	-0-	44	1			140
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	570	1	5427	2	N	-0-					140
10	5394	X	5217	-0-	-177	-0-	115	1	5102	2	N	-0-					140

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

*04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	183	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	190	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	172	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	192	1	3341	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	192	1	3295	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	1			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	176	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	198	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					-0-
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	197	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	197	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1812	2	N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1946	1	218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1	1	7393	2	Y	-0-					89
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			Y	-0-					89
07	7068	X	6493	-0-	-575	-0-	6493	2			Y	-0-					89
08	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	358	1	6492	2	Y	-0-					89
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	728	1	6224	2	Y	-0-					89
10	7130	X	6589	-0-	-541	-0-	163	1	6401	2	Y	23	49	1			49
							25	9									

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8160	X	8075	-0-	-85	-0-	695	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7752	-0-	-959	-0-	771	1	6981	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7425	-0-	-1005	-0-	718	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7265	-0-	-1446	-0-	741	1	6524	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7194	-0-	-1145	-0-	741	1	6453	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7417	-0-	-653	-0-	707	1	6710	2	N	-0-					-0-
*10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	8642	1	791	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	124	1	1298	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	107	1	1237	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	969	-0-	-321	-0-	121	1	848	2	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2227	-0-	-263	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	995	-0-	-1516	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	1			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4531	-0-	-956	-0-	910	1	3621	2	N	-0-					35
06	5130	X	4947	-0-	-183	-0-	1106	1	3841	2	N	-0-					35
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1137	1	3848	2	N	-0-					35
08	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	870	1	3299	2	N	13	11	1			37
							14	9									
09	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	1070	1	3099	2	N	7					44
							8	9									
10	5115	X	3457	-0-	-1658	-0-	481	1	2928	2	N	44					89
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	704	1	7066	2	N	19					76
							21	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	842	1	6050	2	N	167	184	1			59
							184	9									
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	833	1	6845	2	N	150					209
							165	9									
08	7781	X	7666	-0-	-115	-0-	760	1	6808	2	N	89	186	1			112
							98	9									
09	7530	X	7475	-0-	-55	-0-	845	1	6553	2	N	70					182
							77	9									
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	149	198	1			133

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10454	-0-	-2039	-0-	1162	1	9247	2	N	41	193	1			126
							45	9									
06	12090	X	10863	-0-	-1227	-0-	1335	1	9494	2	N	31					157
							34	9									
07	12493	X	7581	-0-	-4912	-0-	1771	1	5806	2	N	4					161
							4	9									
08	12183	X	3181	-0-	-9002	-0-	649	1	2532	2	N	-0-	100	1			61
09	11790	X	5620	-0-	-6170	-0-	506	1	5059	2	N	50					111
							55	9									
10	11222	X	6033	-0-	-5189	-0-	234	1	5760	2	N	35					144
							39	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1010	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1068	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6115	-0-	-455	-0-	898	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5596	-0-	-1193	-0-	892	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5403	-0-	-1386	-0-	892	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5355	-0-	-1215	-0-	882	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	4536	1	884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	418	1	2070	2	N	15			25
							17	9							
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	476	1	1838	2	N	-0-			25
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	460	1	1964	2	N	-0-			25
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	592	1	1857	2	N	-0-			25
09	2160	X	1160	-0-	-1000	-0-	248	1	912	2	N	-0-			25
*10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	169	1	2697	2	N	-0-			25

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-			-0-
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	3452	-0-	-3461	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-			-0-
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	1			N	-0-			-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	813	1	4274	2	N	-0-			-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	840	1	4267	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	813	1	3915	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	2545	-0-	-2415	-0-	840	1	1705	2	N	-0-			-0-
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	840	1	4660	2	N	-0-			-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	813	1	4232	2	N	-0-			-0-
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4297	1	840	2	N	-0-			-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	466	1	4102	2	N	50			98
							55	9							
06	5010	X	4991	-0-	-19	-0-	487	1	4504	2	N	-0-			98
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	482	1	5087	2	N	-0-			98
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	475	1	4997	2	N	-0-			98
09	4980	X	4829	-0-	-151	-0-	518	1	4311	2	N	-0-			98
10	5146	X	4709	-0-	-437	-0-	158	1	4551	2	N	-0-			98

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4145	-0-	-1249	-0-	803	1	3342	2	N	-0-			38
06	5220	X	4133	-0-	-1087	-0-	906	1	3227	2	N	-0-			38
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	892	1	4119	2	N	-0-			38
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	1262	1	4195	2	N	-0-			38
09	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	959	1	3788	2	N	-0-			38
*10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	396	1	3888	2	N	-0-			38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	436 20	1 9	3956	2	N	18	197	1			58
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	534 11	1 9	4022	2	N	10					68
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	542 3	1 9	4167	2	N	3					71
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	474	1	4269	2	N	-0-					71
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	540 3	1 9	4146	2	N	3					74
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	5					79

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	3507	-0-	-3499	-0-	843	1	2664	2	N	-0-					9
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1309	1	6234	2	N	-0-					9
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1183	1	5557	2	N	-0-					9
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					9
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					9
*10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	708	1	8451	2	N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2515	-0-	-1360	-0-	849	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2107	-0-	-1643	-0-	999	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	968	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	1187	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1076	1	2127	2	N	-0-					-0-
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	366	1	2782	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	523	-0-	-107	-0-	75	1	448	2	N	-0-					-0-
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	71	1	461	2	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	74	1	465	2	N	-0-					-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	77	1	156	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	2	N	-0-					-0-
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	46	1	280	2	N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	144	1	23	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

05	3224	X	1792	-0-	-1432	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-					37
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	92	1	3367	2	Y	29					66
							32	9									
07	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	40	1	1453	2	Y	-0-					66
08	1798	X	1526	-0-	-272	-0-	48	1	1478	2	Y	-0-					66
09	3480	X	1705	-0-	-1775	-0-	58	1	1647	2	Y	-0-					66
10	3596	X	1641	-0-	-1955	-0-	9	1	1632	2	Y	-0-					39

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

*05	90459	X	9020	-0-	-81439	-0-	496	1	8481	2	N	39					186
							43	9									
*06	10680	X	10593	-0-	-87	-0-	674	1	9855	2	N	58	192	1			52
							64	9									
*07	10788	X	10515	-0-	-273	-0-	705	1	9799	2	N	10					62
							11	9									
*08	9734	X	9698	-0-	-36	-0-	591	1	9060	2	N	43	89	1			16
							47	9									
*09	10590	X	10466	-0-	-124	-0-	725	1	9741	2	N	-0-					16
*10	10943	X	9756	-0-	-1187	-0-	187	1	9569	2	N	-0-					8

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

*04	3000	N	4201	-0-	1201	4927	343	1	3858	2	N	-0-					-0-
*05	8508	X	3581	-0-	-4927	-0-	311	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	221	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	345	1	3467	2	N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	345	1	3521	2	N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	1864	1	172	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

*04	5880	X	5524	-0-	-356	-0-	1853	1	3671	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	1853	1	2936	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	1793	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5377	-0-	-637	-0-	1853	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	1853	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4838	-0-	-682	-0-	1793	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	2710	1	1853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	155	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	147	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	147	1	1337	2	N	-0-					-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	180	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	222	1	2010	2	N	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1924	1	215	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	102	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1528	-0-	-422	-0-	87	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	78	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1973	-0-	-73	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	1			N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5544	-0-	-5	-0-	5472	2	72	9	N	65	192	1			58
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					58
07	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					58
08	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5269	2	11	9	N	10					68
09	5400	X	5068	-0-	-332	-0-	5049	2	19	9	N	17					85
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					85

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	627	1	2217	2	N	-0-					154
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	669	1	2110	2	N	-0-					154
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	603	1	2318	2	N	25					179
							28	9									
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	746	1	2039	2	N	-0-	150	1			29
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	724	1	1957	2	N	-0-					29
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	-0-					29

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3182	-0-	82	82	152	1	3030	2	N	-0-					135
06	2922	N	2840	-0-	-82	-0-	174	1	2666	2	N	-0-					135
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	283	1	2785	2	N	-0-					135
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	165	1	2735	2	N	35					170
							39	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1	2624	2	N	-0-					170
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	41	1	2679	2	N	-0-					170

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	682	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	778	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	719	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	918	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	817	1	1437	2	N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	224	1	1224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	640	1	1073	2	N	-0-					23
06	1770	N	717	-0-	-1053	-0-	717	1			N	-0-					23
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	723	1	1367	2	N	12	35	1			-0-
							13	9									
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	894	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	809	1	1278	2	N	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	256	1	1640	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	577	1	4256	2	N	-0-					186
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	724	1	4425	2	N	-0-					186
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	723	1	4657	2	N	-0-					186
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	745	1	4469	2	N	-0-					186
09	5160	X	4936	-0-	-224	-0-	722	1	4214	2	N	-0-					186
10	5332	X	4389	-0-	-943	-0-	215	1	4174	2	N	-0-					186

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	770	1	2942	2	N	-0-					13
06	5160	X	3743	-0-	-1417	-0-	872	1	2871	2	N	-0-					13
07	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	892	1	4099	2	N	-0-					13
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1192	1	3607	2	N	-0-					13
09	4530	X	4450	-0-	-80	-0-	951	1	3499	2	N	-0-					13
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	414	1	3508	2	N	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1	1	4437	2	Y	-0-					89
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					89
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					89
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	256	1	4641	2	Y	-0-					89
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	511	1	4369	2	Y	-0-					89
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	103	1	4058	2	Y	23	49	1			50
							25	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

05	3131	X	2295	-0-	-836	-0-	366	1	1929	2	Y	-0-					29
06	3030	X	2340	-0-	-690	-0-	348	1	1992	2	Y	-0-					29
07	2976	X	1791	-0-	-1185	-0-	268	1	1506	2	Y	15					44
							17	9									
08	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	366	1	2063	2	Y	-0-					44
09	2820	X	2088	-0-	-732	-0-	318	1	1770	2	Y	-0-					44
10	2418	X	2039	-0-	-379	-0-	65	1	1974	2	Y	-0-					47

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

*04	12390	X	12028	-0-	-362	-0-	1336	1	10692	2	N	-0-					-0-
05	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1307	1	11228	2	N	-0-					-0-
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	1233	1	10805	2	N	-0-					-0-
*07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	1336	1	11304	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11722	-0-	-802	-0-	1336	1	10386	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10820	-0-	-1300	-0-	1239	1	9581	2	N	-0-					-0-
*10	12524	X	10935	-0-	-1589	-0-	9649	1	1286	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

*04	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	1518	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5968	-0-	-1441	-0-	1439	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1664	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	1671	1	6018	2	N	-0-					-0-
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1671	1	6366	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7554	-0-	-816	-0-	1673	1	5881	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7595	-0-	-1054	-0-	5912	1	1683	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

*04	1530	N	147	-0-	-1383	-0-	37	1	110	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	513	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	530	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1579	-0-	-1031	-0-	513	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	559	-0-	-2138	-0-	530	1	29	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5070	X	4668	-0-	-402	-0-	402	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3644	-0-	-1688	-0-	362	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3904	-0-	-1256	-0-	378	1	3526	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3838	-0-	-1494	-0-	392	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3911	-0-	-1080	-0-	392	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4085	-0-	-595	-0-	389	1	3696	2	N	-0-					-0-
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3733	1	342	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	147	1	1747	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	183	1	1829	2	Y	2					4
							2	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	175	1	1833	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	151	1	1746	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	191	1	1330	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	34	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

*03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	38	1	1379	2	Y	28	29	1			10
							31	9									
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	43	1	1441	2	Y	22	14	1			28
							24	9									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	22	29	1			9
							24	9									
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	47	1	1603	2	Y	34	15	1			28
							37	9									
09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	39	1	1359	2	Y	1					16
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

*04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	601	1	6562	2	Y	-0-					88
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	646	1	6063	2	Y	-0-					88
07	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	621	1	5009	2	Y	-0-					88
08	7006	X	5707	-0-	-1299	-0-	546	1	5161	2	Y	-0-					88
09	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	615	1	5442	2	Y	-0-					88
10	7006	X	4886	-0-	-2120	-0-	245	1	4641	2	Y	-0-					88

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	270	1	15011	2	N	-0-					174
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	300	1	9400	2	N	-0-					174
07	8029	X	7421	-0-	-608	-0-	295	1	7126	2	N	-0-					174
08	8184	X	7436	-0-	-748	-0-	327	1	7109	2	N	-0-					174
09	7920	X	6822	-0-	-1098	-0-	318	1	6504	2	N	-0-					174
*10	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	72	1	10395	2	N	-0-					174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	816	1	2185	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1486	-0-	-1544	-0-	773	1	713	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-	793	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1331	1	2216	2	N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1246	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2092	-0-	-915	-0-	296	1	1796	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	338	1	7348	2	N	-0-					164
06	7260	X	7033	-0-	-227	-0-	389	1	6589	2	N	50	194	1			20
							55	9									
07	7502	X	7203	-0-	-299	-0-	283	1	6920	2	N	-0-					20
08	7688	X	7491	-0-	-197	-0-	427	1	7064	2	N	-0-					20
09	7440	X	7124	-0-	-316	-0-	411	1	6713	2	N	-0-					20
10	7688	X	6987	-0-	-701	-0-	106	1	6881	2	N	-0-					20

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	577	1	2487	2	N	9					90
							10	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	724	1	2355	2	N	20					110
							22	9									
07	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	723	1	2204	2	N	5					115
							6	9									
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	701	1	2202	2	N	7					122
							8	9									
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	684	1	2236	2	N	54	148	1			28
							59	9									
10	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	192	1	2534	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	471	1	2080	2	N	29			86
							32	9							
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	500	1	2084	2	N	-0-			86
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	489	1	2095	2	N	-0-			86
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	621	1	1808	2	N	-0-			86
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	529	1	1919	2	N	-0-			86
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	2	N	-0-			86

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	704	1	3596	2	N	25			110
							28	9							
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	816	1	3410	2	N	57			167
							63	9							
07	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	762	1	3265	2	N	-0-			167
08	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	869	1	3289	2	N	33			200
							36	9							
09	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	845	1	3282	2	N	-0-			200
10	4433	X	3532	-0-	-901	-0-	265	1	3267	2	N	-0-			200

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	531	1	1139	2	N	-0-			55
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	675	1	476	2	N	-0-			55
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	591	1	625	2	N	39			94
							43	9							
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	710	1	324	2	N	-0-			94
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	724	1	159	2	N	-0-			94
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	167	1	808	2	N	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	605	1	3009	2	N	21					55
							23	9									
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	721	1	2844	2	N	5					60
							6	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	679	1	2497	2	N	-0-					60
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	712	1	3168	2	N	5					65
							6	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	711	1	3111	2	N	-0-					65
*10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	223	1	3255	2	N	-0-					65

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		576	-0-	576	576	576	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1459	-0-	1459	2035	1459	1			N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

*04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	807	-0-	-1146	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	471	1	6249	2	N	45					245
							50	9									
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	507	1	5881	2	N	-0-	189	1			56
07	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	486	1	6056	2	N	-0-					56
08	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	434	1	5962	2	N	-0-					56
09	6360	X	5816	-0-	-544	-0-	516	1	5297	2	N	3					59
							3	9									
10	6572	X	5871	-0-	-701	-0-	136	1	5727	2	N	7					65
							8	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	318	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	280	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	264	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	876	-0-	-1201	-0-	307	1	569	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	307	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	324	1	1144	2	N	-0-					-0-
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1182	1	326	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

*04	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	300	1	4964	2	N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	310	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	300	1	5086	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	2626	-0-	-2799	-0-	310	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	310	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	300	1	4837	2	N	-0-					-0-
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5403	1	310	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

*04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	923	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	965	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	861	1	5659	2	N	-0-					-0-
*07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	897	1	5542	2	N	-0-					-0-
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	897	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	857	1	5013	2	N	-0-					-0-
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	5288	1	968	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	815	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	776	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	966	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	1198	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	1198	1	10302	2	N	-0-					-0-
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	869	1	9203	2	N	-0-					-0-
*10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7229	1	764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9430	-0-	-459	-0-	9430	2			N	-0-					204
06	9420	X	8979	-0-	-441	-0-	8979	2			N	-0-					204
07	9734	X	7990	-0-	-1744	-0-	7990	2			N	-0-					204
08	9672	X	9091	-0-	-581	-0-	9091	2			N	-0-					204
09	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	8704	2			N	-0-					204
10	9424	X	8977	-0-	-447	-0-	8977	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	1015	1	5659	2	N	-0-					143
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	1088	1	5284	2	N	-0-					143
07	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	1049	1	6215	2	N	-0-					143
08	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	936	1	5624	2	N	-0-					143
09	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	339	1	6256	2	N	1					144
							1	9									
*10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	135	1	6810	2	N	-0-					152

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	95	1	1878	2	Y	-0-					130
06	5940	X	2381	-0-	-3559	-0-	63	1	2314	2	Y	4	96	1			38
							4	9									
07	6138	X	4852	-0-	-1286	-0-	130	1	4714	2	Y	7					45
							8	9									
08	6138	X	3609	-0-	-2529	-0-	112	1	3469	2	Y	25					70
							28	9									
09	4320	X	3789	-0-	-531	-0-	127	1	3640	2	Y	20					90
							22	9									
*10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	25	1	4301	2	Y	38	90	1			38
							42	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	110	1	2190	2	Y	-0-					36
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	95	1	3463	2	Y	29					65
							32	9									
07	2759	X	1991	-0-	-768	-0-	53	1	1938	2	Y	-0-					65
08	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	53	1	1646	2	Y	-0-					65
09	2670	X	1658	-0-	-1012	-0-	56	1	1602	2	Y	-0-					65
10	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	8	1	1298	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	479	1	3096	2	Y	1					5
							1	9									
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	480	1	3272	2	Y	7					12
							8	9									
07	3193	X	2468	-0-	-725	-0-	353	1	2115	2	Y	-0-					12
08	3565	X	2659	-0-	-906	-0-	408	1	2251	2	Y	-0-					12
09	3750	X	2884	-0-	-866	-0-	423	1	2461	2	Y	-0-					12
10	3875	X	2821	-0-	-1054	-0-	111	1	2710	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	641	1	3057	2	Y	-0-					3
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	647	1	3190	2	Y	-0-					3
07	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	359	1	1959	2	Y	23					26
							25	9									
08	3689	X	2627	-0-	-1062	-0-	408	1	2210	2	Y	8					34
							9	9									
09	3840	X	2553	-0-	-1287	-0-	389	1	2162	2	Y	2					36
							2	9									
10	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	96	1	2334	2	Y	6					47
							7	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					97
09	14B2	EXT	41	-0-	41	41	41	1			N	-0-					97
10	14B2	EXT	21	-0-	21	62	2	1	19	9	N	17					116

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

*04	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8353	-0-	-172	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8132	-0-	-118	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8642	-0-	-100	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7837	-0-	-293	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*10	8401	X	8107	-0-	-294	-0-	8107	1			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1493	1	7113	2	Y	81	127	1			40
							89	9									
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1284	1	7298	2	Y	51	41	1			50
							56	9									
06	7560	X	7009	-0-	-551	-0-	1080	1	5871	2	Y	53					103
							58	9									
07	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	982	1	6103	2	Y	36	83	1			56
							40	9									
08	7812	X	7520	-0-	-292	-0-	609	1	6911	2	Y	-0-					56
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	764	1	6938	2	Y	14	42	1			28
							15	9									
*10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7149	1	804	2	Y	33					61
							36	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	350	1	4108	2	Y	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	441	1	4637	2	Y	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	450	1	4636	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	379	1	4128	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	379	1	3738	2	Y	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	387	1	4570	2	Y	-0-					-0-
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5064	1	422	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2610	X	1758	-0-	-852	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	167	-0-	-2173	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	3	-0-	-2415	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	530	1	101	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	800	-0-	-970	-0-	311	1	489	2	N	-0-					-0-
*10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5055	1	580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	436	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	434	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	427	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	420	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1850	-0-	-1095	-0-	420	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1270	-0-	-1580	-0-	265	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	618	1	3682	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	606	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	586	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	666	1	4110	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	666	1	3829	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	643	1	3759	2	N	-0-					-0-
*10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4180	1	765	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54636	X	7180	-0-	-47456	-0-	397	1	6783	2	Y	-0-					39
06	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	496	1	7259	2	Y	-0-					39
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	526	1	7301	2	Y	7					46
							8	9									
08	7192	X	7186	-0-	-6	-0-	438	1	6719	2	Y	26	21	1			51
							29	9									
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	542	1	7279	2	Y	172	172	1			51
							189	9									
10	8029	X	7104	-0-	-925	-0-	136	1	6968	2	Y	-0-					45

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1674	-0-	-744	-0-	704	1	970	2	N	-0-					82
06	2130	N	841	-0-	-1289	-0-	841	1			N	-0-					82
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1049	1	954	2	N	-0-					82
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	868	1	778	2	N	-0-					82
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	322	1	3435	2	N	-0-	38	1			57
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	406	1	3574	2	N	36					93
							40	9									
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	444	1	3711	2	N	-0-					93
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	434	1	3515	2	N	-0-					93
09	4020	X	3599	-0-	-421	-0-	386	1	3168	2	N	41					134
							45	9									
10	4154	X	3336	-0-	-818	-0-	80	1	3256	2	N	-0-					134

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					115
06	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	1			N	-0-	107	1			8
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					8
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					8
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					8

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	416	1	7551	2	N	5					90
							6	9									
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	481	1	7297	2	N	10					100
							11	9									
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	482	1	7587	2	N	5					105
							6	9									
08	8060	X	7974	-0-	-86	-0-	497	1	7471	2	N	5					110
							6	9									
09	7800	X	7585	-0-	-215	-0-	481	1	7087	2	N	15					125
							17	9									
10	8060	X	7077	-0-	-983	-0-	112	1	6959	2	N	5					130
							6	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	627	1	4978	2	N	73	178	1			5
							80	9									
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	714	1	5022	2	N	10					15
							11	9									
07	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	1447	1	4593	2	N	5					20
							6	9									
08	6107	X	5291	-0-	-816	-0-	1454	1	3831	2	N	5					25
							6	9									
09	5910	X	4849	-0-	-1061	-0-	1233	1	3605	2	N	10					35
							11	9									
10	5952	X	4435	-0-	-1517	-0-	281	1	4148	2	N	5					40
							6	9									

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	4230	-0-	-360	-0-	608	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3357	-0-	-1386	-0-	480	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3175	-0-	-1535	-0-	419	1	2756	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2964	-0-	-1903	-0-	413	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3483	-0-	-1384	-0-	413	1	3070	2	N	-0-					-0-
*09	4230	X	2790	-0-	-1440	-0-	407	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	311	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	339	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	356	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1699	-0-	-192	-0-	279	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1583	-0-	-247	-0-	401	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	102	1	2211	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

05	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	159	1	809	2	Y	49	59	1			8
							54	9									
06	990	X	801	-0-	-189	-0-	150	1	641	2	Y	9					17
							10	9									
07	1023	X	834	-0-	-189	-0-	150	1	664	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
08	1023	X	802	-0-	-221	-0-	130	1	659	2	Y	12	13	1			20
							13	9									
09	990	X	653	-0-	-337	-0-	160	1	471	2	Y	20	27	1			13
							22	9									
10	1023	X	783	-0-	-240	-0-	33	1	721	2	Y	26	15	1			24
							29	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					179
06	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					179
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					179
08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					179
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					179
*10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	305	1	3251	2	N	-0-					88
06	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	306	1	2697	2	N	40					128
							44	9									
07	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	277	1	2316	2	N	-0-					128
08	3565	X	2820	-0-	-745	-0-	310	1	2510	2	N	-0-	60	1			68
09	3450	X	3109	-0-	-341	-0-	338	1	2770	2	N	1					69
							1	9									
10	3565	X	2701	-0-	-864	-0-	65	1	2636	2	N	-0-					69

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	142	1	1420	2	Y	3					5
							3	9									
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	141	1	1479	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	133	1	1541	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	143	1	999	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	224	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	245	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	254	1	2496	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	255	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	255	1	2438	2	N	-0-					-0-
*09	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	232	1	2504	2	N	-0-					-0-
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2947	1	273	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	3637	-0-	-683	-0-	285	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	211	-0-	-4098	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	134	-0-	-3886	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	327	1	3562	2	Y	-0-					-0-
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	327	1	5510	2	Y	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	438	1	5175	2	Y	-0-					-0-
*10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5043	1	420	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	138	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	141	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1984	-0-	-626	-0-	113	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1951	-0-	-746	-0-	106	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1780	-0-	-917	-0-	106	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1817	-0-	-793	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1966	-0-	-700	-0-	1966	1			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					57
06	3090	X	113	-0-	-2977	-0-	113	1			N	-0-					57
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					57
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					57
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					57
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	689	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	706	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	684	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	705	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	705	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	152	1	1648	2	N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1644	1	152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	361	1	1833	2	Y	29	35	1			4
							32	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	394	1	1687	2	Y	5					9
							6	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	409	1	1807	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	374	1	1902	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
09	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	430	1	1268	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	2	Y	18	10	1			17
							20	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4560	-0-	-28	-0-	739	1	3755	2	Y	60	74	1			9
							66	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	875	1	3746	2	Y	10					19
							11	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	901	1	3981	2	Y	22	16	1			25
							24	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	753	1	3825	2	Y	15	16	1			24
							17	9									
09	4200	X	3276	-0-	-924	-0-	824	1	2428	2	Y	22	32	1			14
							24	9									
10	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	175	1	3802	2	Y	28	16	1			26
							31	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	267	1	2772	2	Y	33					91
							36	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	359	1	3149	2	Y	9					100
							10	9									
07	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	283	1	2433	2	Y	72	133	1			39
							79	9									
08	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	248	1	2143	2	Y	-0-					39
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	266	1	4444	2	Y	15					54
							17	9									
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	37					91

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015 - P/A 08/06/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	409	1	9863	2	N	40					55
							44	9									
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	469	1	9730	2	N	15					70
							17	9									
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	478	1	9841	2	N	6					76
							7	9									
08	10323	X	10235	-0-	-88	-0-	498	1	9725	2	N	11					87
							12	9									
09	10230	X	10181	-0-	-49	-0-	483	1	9689	2	N	8					95
							9	9									
10	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	128	1	9394	2	N	10					105
							11	9									

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

*04	5940	X	4784	-0-	-1156	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
*10	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	4784	1			N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

*04	4020	X	2649	-0-	-1371	-0-	316	1	2333	2	N	-0-					29
05	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	386	1	2997	2	N	-0-					29
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	474	1	4165	2	N	-0-					29
*07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	498	1	4767	2	N	-0-					29
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					29
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	538	1	4443	2	N	3					32
							3	9									
*10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4277	1	544	2	N	-0-					32

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

*04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	956	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	979	1	6465	2	N	-0-					-0-
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	971	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-					-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	1001	1	7996	2	N	-0-					-0-
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1366	1	8191	2	N	-0-					-0-
*10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	7519	1	1283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	1388	1	8810	2	N	-0-					-0-
05	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1538	1	10155	2	N	-0-					-0-
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	1516	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	1524	1	9712	2	N	-0-					-0-
08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1524	1	11491	2	N	-0-					-0-
*09	9270	X	9161	-0-	-109	-0-	1310	1	7851	2	N	-0-					-0-
*10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	11206	1	1911	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2059	-0-	-1571	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	983	-0-	-2768	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1881	-0-	-1870	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1463	-0-	-1567	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*10	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	1595	1			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	153	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	178	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	163	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1438	-0-	-512	-0-	180	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	36	1	1826	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	435	1	3653	2	Y	37					62
							41	9									
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	488	1	3337	2	Y	6					68
							7	9									
07	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	400	1	3457	2	Y	12					80
							13	9									
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	705	1	6258	2	Y	-0-					80
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	478	1	3680	2	Y	-0-					80
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	173	1	4085	2	Y	7					87
							8	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3766	-0-	-1442	-0-	397	1	3328	2	Y	37					62
							41	9									
06	5040	X	3718	-0-	-1322	-0-	474	1	3237	2	Y	6					68
							7	9									
07	5208	X	4426	-0-	-782	-0-	457	1	3956	2	Y	12					80
							13	9									
08	5022	X	560	-0-	-4462	-0-	57	1	503	2	Y	-0-					80
09	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	517	1	3978	2	Y	-0-					80
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	175	1	4147	2	Y	7					87
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	619	1	2953	2	Y	-0-					3
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	625	1	3081	2	Y	-0-					3
07	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	316	1	1723	2	Y	23					26
							25	9									
08	3565	X	2103	-0-	-1462	-0-	327	1	1767	2	Y	8					34
							9	9									
09	3720	X	2139	-0-	-1581	-0-	326	1	1811	2	Y	2					36
							2	9									
10	3844	X	2082	-0-	-1762	-0-	82	1	1993	2	Y	6					45
							7	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	395	1	2082	2	Y	-0-					29
06	3990	X	2782	-0-	-1208	-0-	414	1	2368	2	Y	-0-					29
07	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	544	1	3060	2	Y	15					44
							17	9									
08	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	531	1	2999	2	Y	-0-					44
09	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	534	1	2968	2	Y	-0-					44
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	101	1	3064	2	Y	-0-					48

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6351	-0-	-810	-0-	6330	2	21	9	Y	19	30	1			2
06	6930	X	6020	-0-	-910	-0-	6014	2	6	9	Y	5					7
07	6324	X	5518	-0-	-806	-0-	5512	2	6	9	Y	5					12
08	6355	X	5180	-0-	-1175	-0-	5177	2	3	9	Y	3	14	1			1
09	6150	X	5248	-0-	-902	-0-	501	1	4740	2	Y	6					7
							7	9									
10	6355	X	4684	-0-	-1671	-0-	17	1	4663	2	Y	4					11
							4	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	941	1	2575	2	N	-0-					5
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1122	1	2866	2	N	-0-					5
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1147	1	2736	2	N	-0-					5
08	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	1105	1	2109	2	N	-0-					5
09	3270	X	2886	-0-	-384	-0-	1018	1	1868	2	N	-0-					5
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	480	-0-	-150	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	48	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	55	1	387	2	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	902	1	4198	2	N	-0-					162
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	1081	1	3924	2	N	-0-					162
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1112	1	4035	2	N	-0-					162
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1118	1	3383	2	N	8					170
							9	9									
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	909	1	3553	2	N	2					172
							2	9									
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	197	197	1			172

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

05	4681	X	79	-0-	-4602	-0-	68	1	11	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	269	-0-	-4261	-0-	269	1			N	-0-					-0-
07	3813	X	2813	-0-	-1000	-0-	1050	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	1038	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1017	1	2624	2	N	-0-					-0-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	2386	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	613	1	2442	2	N	-0-					30
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	722	1	2384	2	N	45					75
							50	9									
07	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	597	1	2477	2	N	-0-					75
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	748	1	2360	2	N	-0-					75
09	3120	X	3085	-0-	-35	-0-	724	1	2326	2	N	32					107
							35	9									
10	3224	X	2392	-0-	-832	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					107

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

*04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	495	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	522	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	490	1	3221	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3185	-0-	-907	-0-	444	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	444	1	2705	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	468	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3040	1	557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6653	2	34	9	N	31	195	1			146
06	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	6295	2			N	-0-					146
07	7347	X	6905	-0-	-442	-0-	6905	2			N	-0-					146
08	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	6667	2	29	9	N	26	86	1			86
09	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	1073	1	5174	2	N	-0-					86
10	6696	X	6249	-0-	-447	-0-	237	1	6012	2	N	-0-					86

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

05	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	191	1	5251	2	Y	38					65
							42	9									
06	5490	X	5171	-0-	-319	-0-	209	1	4953	2	Y	8	61	1			12
							9	9									
07	5611	X	5502	-0-	-109	-0-	199	1	5303	2	Y	-0-					12
08	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	193	1	5275	2	Y	-0-					12
09	5310	X	4712	-0-	-598	-0-	749	1	3963	2	Y	-0-					12
10	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	221	1	4717	2	Y	-0-					18

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

05	8308	X	7379	-0-	-929	-0-	256	1	7034	2	Y	81					139
							89	9									
06	T. A.		7210	-0-	7210	7210	291	1	6901	2	Y	16	130	1			25
							18	9									
07	T. A.		7923	-0-	7923	15133	287	1	7636	2	Y	-0-					25
08	T. A.		6845	-0-	6845	21978	241	1	6604	2	Y	-0-					25
09	29635	X	7657	-0-	-21978	-0-	394	1	7263	2	Y	-0-					25
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	154	1	7721	2	Y	-0-					34

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	43	1	1459	2	Y	28	16	1			22
							31	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	23	15	1			30
							25	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	41	1	1386	2	Y	19	32	1			17
							21	9									
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1698	2	Y	24	32	1			9
							26	9									
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	46	1	1720	2	Y	37	16	1			30
							41	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	47	1	1647	2	Y	1					18
							1	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1504	1	45	2	Y	17	16	1			19
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

05	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	426	1	2370	2	Y	2					27
							2	9									
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	745	1	4021	2	Y	1					28
							1	9									
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	574	1	3496	2	Y	1					29
							1	9									
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	504	1	3420	2	Y	-0-					29
09	4770	X	3365	-0-	-1405	-0-	507	1	2858	2	Y	-0-					29
10	4929	X	2390	-0-	-2539	-0-	117	1	2273	2	Y	-0-					29

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	704	1	3357	2	Y	-0-					3
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	723	1	3562	2	Y	-0-					3
07	3069	X	2368	-0-	-701	-0-	363	1	1980	2	Y	23					26
							25	9									
08	4061	X	2352	-0-	-1709	-0-	365	1	1978	2	Y	8					34
							9	9									
09	4290	X	2442	-0-	-1848	-0-	372	1	2068	2	Y	2					36
							2	9									
10	4433	X	2487	-0-	-1946	-0-	98	1	2382	2	Y	6					48
							7	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

*04	6960	X	6742	-0-	-218	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7081	-0-	-49	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
*07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
*10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	1			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

*04	6300	X	5073	-0-	-1227	-0-	310	1	4724	2	N	35					99
							39	9									
05	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	310	1	4286	2	N	20					119
							22	9									
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	300	1	3989	2	N	-0-					119
*07	5208	X	4451	-0-	-757	-0-	310	1	4123	2	N	16					135
							18	9									
*08	5208	X	4305	-0-	-903	-0-	310	1	3963	2	N	29					164
							32	9									
09	5070	X	4085	-0-	-985	-0-	300	1	3785	2	N	-0-					164
*10	4619	X	4304	-0-	-315	-0-	3992	1	310	2	N	2					166
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	145	1	406	2	N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	208	1	512	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	117	1	249	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	171	1	436	2	N	-0-					-0-
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	194	1	416	2	N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

*04	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3930	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	601	1	4808	2	N	-0-					28
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	630	1	4615	2	N	-0-					28
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	615	1	4219	2	N	-0-					28
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	546	1	4213	2	N	-0-					28
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	663	1	3236	2	N	-0-					28
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	240	1	4329	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	513	1	2018	2	N	-0-					164
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	530	1	2307	2	N	-0-					164
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	513	1	2307	2	N	-0-					164
*07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	530	1	2396	2	N	-0-					164
08	2852	N	2201	-0-	-651	-0-	17	1	2184	2	N	-0-					164
09	2820	N	2481	-0-	-339	-0-	513	1	1968	2	N	-0-					164
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1558	1	530	2	N	-0-					164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	452	1	8929	2	N	199	196	1			285
							219	9									
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	525	1	8238	2	N	170	193	1			262
							187	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	543	1	8374	2	N	177	195	1			244
							195	9									
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	471	1	8529	2	N	154					398
							169	9									
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	541	1	9380	2	N	181					579
							199	9									
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	145	385	1			339

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

*04	4350	X	3864	-0-	-486	-0-	3864	2			N	-0-					111
05	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	2			N	-0-					111
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					111
07	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	3958	2			N	-0-					111
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5560	2	55	9	N	50	151	1			10
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	856	1	3609	2	N	-0-					10
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3496	1	885	2	N	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

05	5239	X	3794	-0-	-1445	-0-	508	1	3285	2	Y	1					5
							1	9									
06	5070	X	3752	-0-	-1318	-0-	479	1	3265	2	Y	7					12
							8	9									
07	5146	X	3796	-0-	-1350	-0-	543	1	3253	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4200	-0-	-822	-0-	644	1	3556	2	Y	-0-					12
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	649	1	3777	2	Y	-0-					12
*10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	160	1	3882	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6940	-0-	-283	-0-	440	1	6442	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	504	1	6309	2	Y	33					123
							36	9									
07	7502	X	7164	-0-	-338	-0-	463	1	6680	2	Y	19	94	1			48
							21	9									
08	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	717	1	12084	2	Y	22					70
							24	9									
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	583	1	6507	2	Y	21					91
							23	9									
10	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	257	1	6017	2	Y	22					113
							24	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	358	1	5236	2	Y	53	99	1			90
							58	9									
06	5910	X	5571	-0-	-339	-0-	409	1	5126	2	Y	33					123
							36	9									
07	6076	X	5316	-0-	-760	-0-	343	1	4952	2	Y	19	94	1			48
							21	9									
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	22					70
09	5700	X	4281	-0-	-1419	-0-	350	1	3908	2	Y	21					91
							23	9									
10	5766	X	2598	-0-	-3168	-0-	105	1	2469	2	Y	22					113
							24	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5358	-0-	-1772	-0-	331	1	5027	2	N	-0-					145
06	6900	X	5351	-0-	-1549	-0-	402	1	4896	2	N	48	183	1			10
							53	9									
07	7130	X	4731	-0-	-2399	-0-	373	1	4358	2	N	-0-					10
08	7130	X	6026	-0-	-1104	-0-	451	1	5575	2	N	-0-					10
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	430	1	4977	2	N	-0-					10
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	163	1	4868	2	N	-0-					10

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	627	1	5406	2	N	10					120
							11	9									
06	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	714	1	5059	2	N	11					131
							12	9									
07	5983	X	5960	-0-	-23	-0-	699	1	5251	2	N	9					140
							10	9									
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	733	1	5481	2	N	14					154
							15	9									
09	5850	X	5586	-0-	-264	-0-	638	1	4941	2	N	6					160
							7	9									
10	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	145	1	5552	2	N	18					178
							20	9									

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4385	2	239	9	Y	217	359	1			19
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4642	2	70	9	Y	64					83
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4762	2	61	9	Y	55					138
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4964	2	39	9	Y	35	164	1			9
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	494	1	4677	2	Y	74					83
							81	9									
10	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	16	1	4608	2	Y	46					129
							51	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8494	X	7249	-0-	-1245	-0-	899	1	6350	2	N	-0-					-0-
*04	7410	X	7016	-0-	-394	-0-	911	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6587	-0-	-1070	-0-	841	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5382	-0-	-2028	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1013	1	6917	2	N	-0-					-0-
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1233	1	7877	2	N	-0-					-0-
*10	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	9958	1	1438	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	900	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1588	-0-	-1772	-0-	908	1	680	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2420	-0-	-1052	-0-	1547	1	873	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	1780	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	452	1	2146	2	N	5					30
							6	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	520	1	1899	2	N	22					52
							24	9									
07	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	507	1	1856	2	N	16					68
							18	9									
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	424	1	2090	2	N	-0-					68
09	3000	N	3062	-0-	62	62	543	1	2519	2	N	-0-					68
*10	2293	N	2231	-0-	-62	-0-	196	1	2011	2	N	22					90
							24	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	367	1	6129	2	N	-0-					52
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	410	1	7161	2	N	-0-					52
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	536	1	9145	2	N	-0-					52
08	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1525	1	8603	2	N	-0-					52
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	995	1	8160	2	N	-0-					52
*10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	417	1	7549	2	N	-0-					52

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7510	-0-	-209	-0-	447	1	7063	2	N	-0-					178
06	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	484	1	6803	2	N	-0-					178
07	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	430	1	6944	2	N	-0-					178
08	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	524	1	6855	2	N	-0-					178
09	7290	X	7179	-0-	-111	-0-	519	1	6612	2	N	44					222
							48	9									
10	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	132	1	6789	2	N	-0-					222

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	295	1	4481	2	N	-0-					45
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	301	1	3659	2	N	22	54	1			13
							24	9									
07	4991	X	4391	-0-	-600	-0-	346	1	4045	2	N	-0-					13
08	4991	X	3909	-0-	-1082	-0-	293	1	3616	2	N	-0-					13
09	4830	X	3539	-0-	-1291	-0-	281	1	3258	2	N	-0-					13
10	4774	X	3007	-0-	-1767	-0-	97	1	2910	2	N	-0-					13

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7650	X	6560	-0-	-1090	-0-	852	1	5708	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7772	-0-	-133	-0-	993	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1357	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1276	1	8146	2	N	-0-					-0-
*10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	9541	1	1378	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8250	X	7368	-0-	-882	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6534	-0-	-1991	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7082	-0-	-1168	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6592	-0-	-1406	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6951	-0-	-429	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7096	-0-	-220	-0-	7096	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7860	X	7306	-0-	-554	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7361	-0-	-203	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7211	-0-	-477	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
*10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	1			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

05	7006	X	4924	-0-	-2082	-0-	618	1	4229	2	Y	70					100
							77	9									
06	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	690	1	3909	2	Y	47	91	1			56
							52	9									
07	5208	X	4532	-0-	-676	-0-	665	1	3852	2	Y	14					70
							15	9									
08	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	652	1	3889	2	Y	1	15	1			56
							1	9									
09	4860	X	4501	-0-	-359	-0-	696	1	3770	2	Y	32					88
							35	9									
10	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	255	1	3597	2	Y	4					92
							4	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

05	4030	X	2608	-0-	-1422	-0-	125	1	2483	2	Y	-0-					134
06	3900	X	3110	-0-	-790	-0-	83	1	3027	2	Y	-0-	96	1			38
07	3875	X	3186	-0-	-689	-0-	85	1	3093	2	Y	7					45
							8	9									
08	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	101	1	3125	2	Y	25					70
							28	9									
09	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	115	1	3284	2	Y	20					90
							22	9									
10	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	17	1	2958	2	Y	38	90	1			42
							42	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

05	5425	X	2374	-0-	-3051	-0-	411	1	1963	2	Y	-0-					3
06	5550	X	2443	-0-	-3107	-0-	412	1	2031	2	Y	-0-					3
07	5735	X	4098	-0-	-1637	-0-	631	1	3442	2	Y	23					26
							25	9									
08	5735	X	4523	-0-	-1212	-0-	704	1	3810	2	Y	8					34
							9	9									
09	4860	X	4583	-0-	-277	-0-	698	1	3883	2	Y	2					36
							2	9									
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	168	1	4088	2	Y	6					45
							7	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

*04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1764	1	11828	2	N	-0-					-0-
05	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1731	1	11819	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9433	-0-	-2387	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	1706	1	11653	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	10413	-0-	-1801	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	1696	1	10830	2	N	-0-					-0-
*10	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	12020	1	1736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10920	X	6699	-0-	-4221	-0-	870	1	5829	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10597	-0-	-687	-0-	1353	1	9244	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	8630	-0-	-2350	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	1517	1	10358	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	7387	-0-	-3959	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9180	-0-	-1080	-0-	1243	1	7937	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	9705	-0-	-2168	-0-	8480	1	1225	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8970	X	8552	-0-	-418	-0-	8552	2			N	-0-					51
05	9238	X	8675	-0-	-563	-0-	8675	2			N	-0-					51
06	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8371	2			N	-0-					51
07	9052	X	8670	-0-	-382	-0-	8670	2			N	-0-					51
08	8928	X	8874	-0-	-54	-0-	8874	2			N	-0-					51
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					51
*10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	1			N	-0-					51

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	713	1	2285	2	N	1					6
							1	9									
06	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	841	1	2132	2	N	21					27
							23	9									
07	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	816	1	2197	2	N	-0-					27
08	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	745	1	1851	2	N	34					61
							37	9									
09	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	827	1	1704	2	N	-0-					61
10	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	288	1	2201	2	N	1					62
							1	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	706	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	923	1	3482	2	N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	904	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1282	1	4523	2	N	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1013	1	4363	2	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	493	1	3890	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	500	1	6368	2	N	115					145
							127	9									
06	6900	X	6681	-0-	-219	-0-	625	1	6053	2	N	3					148
							3	9									
07	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	589	1	6475	2	N	46					194
							51	9									
08	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	609	1	6418	2	N	-0-	167	1			27
09	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	589	1	6066	2	N	-0-					27
10	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	175	1	6366	2	N	38					65
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	471	1	3422	2	N	93					141
							102	9									
06	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	507	1	3276	2	N	-0-					141
07	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	489	1	3330	2	N	-0-					141
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	434	1	3570	2	N	175	175	1			141
							193	9									
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	735	1	3684	2	N	-0-					141
10	3999	X	3349	-0-	-650	-0-	206	1	3143	2	N	-0-					146

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2862	-0-	-1137	-0-	436	1	2424	2	Y	2					5
							2	9									
06	4080	X	1546	-0-	-2534	-0-	242	1	1303	2	Y	1					6
							1	9									
07	4216	X	2031	-0-	-2185	-0-	286	1	1744	2	Y	1					7
							1	9									
08	4216	X	1955	-0-	-2261	-0-	251	1	1704	2	Y	-0-					7
09	3840	X	3235	-0-	-605	-0-	487	1	2747	2	Y	1					8
							1	9									
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					8

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	140	140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3874	-0-	-993	-0-	618	1	3256	2	Y	-0-					28
06	4710	X	4188	-0-	-522	-0-	623	1	3565	2	Y	-0-					28
07	4619	X	3822	-0-	-797	-0-	574	1	3230	2	Y	16					44
							18	9									
08	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	590	1	3331	2	Y	-0-					44
09	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	605	1	3363	2	Y	-0-					44
10	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	120	1	3637	2	Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6215	-0-	-140	-0-	543	1	5635	2	Y	34					86
							37	9									
06	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	594	1	5210	2	Y	9					95
							10	9									
07	6634	X	5655	-0-	-979	-0-	582	1	4995	2	Y	71	128	1			38
							78	9									
08	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	662	1	5710	2	Y	-0-					38
09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	609	1	10177	2	Y	16					54
							18	9									
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	37					91

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	290	-0-	-361	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	540	X	257	-0-	-283	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	620	X	32	-0-	-588	-0-	32	1			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	383	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	396	1	7571	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6024	-0-	-606	-0-	379	1	5645	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5848	-0-	-1003	-0-	386	1	5462	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6344	-0-	-42	-0-	386	1	5958	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	237	1	5245	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5235	-0-	-2081	-0-	4999	1	235	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6541	X	5406	-0-	-1135	-0-	115	1	5291	2	N	-0-					-0-
*04	5790	X	5308	-0-	-482	-0-	114	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	121	1	5294	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4138	-0-	-1682	-0-	96	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	137	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	137	1	5838	2	N	-0-					-0-
*09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	120	1	5451	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5558	-0-	-611	-0-	5428	1	130	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	11119	-0-	8119	10092	11119	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4663	-0-	1563	11655	4663	2			N	-0-					-0-
06	17905	X	6250	-0-	-11655	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14940	X	10410	-0-	-4530	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12104	-0-	-3334	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11170	-0-	-3410	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	9515	-0-	-5396	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11674	-0-	-1253	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10983	-0-	-1107	-0-	10983	1			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

05	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	2293	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2344	-0-	-2276	-0-	2344	1			N	-0-					-0-
07	3937	X	3133	-0-	-804	-0-	1472	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	1521	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	1266	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	269	1	2955	2	N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	327	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3696	-0-	-1614	-0-	392	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4992	-0-	-495	-0-	349	1	4643	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	392	1	4668	2	N	-0-					-0-
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	388	1	5062	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4054	-0-	-1433	-0-	112	1	3942	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

05	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
*10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3477	-0-	-987	-0-	730	1	2747	2	N	-0-					43
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	842	1	2973	2	N	-0-					43
07	4464	X	3394	-0-	-1070	-0-	840	1	2554	2	N	-0-					43
08	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	760	1	2870	2	N	-0-					43
09	4320	X	3636	-0-	-684	-0-	842	1	2794	2	N	-0-					43
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	333	1	2970	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

*04	1530	X	201	-0-	-1329	-0-	29	1	172	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	206	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	656	-0-	-1266	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	337	-0-	-1585	-0-	91	1	246	2	N	-0-					-0-
*09	1560	X	498	-0-	-1062	-0-	72	1	426	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	395	-0-	-1217	-0-	334	1	61	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

05	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	1	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4909	-0-	-851	-0-	9	1	4900	2	N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	2	1	8209	2	N	-0-					-0-
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1	1	8025	2	N	-0-					-0-
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1	1	7873	2	N	-0-					-0-
*10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

*04	9120	X	8552	-0-	-568	-0-	8552	2			N	-0-					50
05	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					50
06	8940	X	8787	-0-	-153	-0-	8787	2			N	-0-					50
07	9114	X	9052	-0-	-62	-0-	9042	2	10	9	N	9					59
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9064	2	31	9	N	28					87
09	8790	X	8238	-0-	-552	-0-	8180	2	58	9	N	53					140
10	9083	X	8579	-0-	-504	-0-	8529	1	50	9	N	45					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9044	-0-	-1096	-0-	8986	2	58	9	N	53					120
05	10354	X	9733	-0-	-621	-0-	9733	2			N	-0-					120
06	9540	X	9160	-0-	-380	-0-	9160	2			N	-0-					120
07	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9337	2	12	9	N	11					131
08	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	9291	2	40	9	N	36					167
09	9420	X	8575	-0-	-845	-0-	8553	2	22	9	N	20					187
10	9734	X	8789	-0-	-945	-0-	8755	1	34	9	N	31					218

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6417	X	5128	-0-	-1289	-0-	754	1	4374	2	N	-0-					29
*04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	780	1	5759	2	N	-0-					29
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	745	1	5762	2	N	-0-					29
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	622	1	5462	2	N	-0-					29
*07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	635	1	6074	2	N	-0-					29
08	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5752	2			N	-0-					29
09	6210	X	6127	-0-	-83	-0-	661	1	5463	2	N	3					32
							3	9									
*10	6417	X	6146	-0-	-271	-0-	5452	1	694	2	N	-0-					32

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	24	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4620	X	1139	-0-	-3481	-0-	164	1	975	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2770	-0-	-1694	-0-	396	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	568	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	725	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	725	1	4705	2	N	-0-					-0-
*09	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	588	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	3264	-0-	-1944	-0-	2758	1	505	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	72	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	66	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	80	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	97	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	238	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	32	1	3517	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	775	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	1056	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	791	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3531	-0-	-592	-0-	1025	1	2506	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	888	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	417	1	2946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	296	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	299	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	311	1	3054	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	318	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3083	2	N	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	307	1	3328	2	N	-0-					-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3444	1	319	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14280	X	11690	-0-	-2590	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9026	-0-	-4521	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8841	-0-	-2829	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11381	-0-	-647	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11286	-0-	-742	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11285	-0-	-415	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
*10	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	1			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	952	1	2145	2	Y	9					95
							10	9									
05	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	1027	1	2231	2	Y	-0-					95
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	987	1	2134	2	Y	-0-					95
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1016	1	2151	2	Y	-0-					95
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1016	1	2158	2	Y	-0-					95
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	921	1	1906	2	Y	22					117
							24	9									
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2027	1	1416	2	Y	22					139
							24	9									

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4530	X	4034	-0-	-496	-0-	1240	1	2794	2	Y	-0-					86
05	4433	X	3433	-0-	-1000	-0-	1082	1	2351	2	Y	-0-					86
06	4650	X	2916	-0-	-1734	-0-	922	1	1994	2	Y	-0-					86
07	4805	X	2993	-0-	-1812	-0-	960	1	2033	2	Y	-0-					86
08	4805	X	3266	-0-	-1539	-0-	960	1	2291	2	Y	14					100
							15	9									
09	4020	X	2483	-0-	-1537	-0-	808	1	1672	2	Y	3					103
							3	9									
*10	3441	X	573	-0-	-2868	-0-	337	1	236	2	Y	-0-					103

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7260	X	5651	-0-	-1609	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5543	-0-	-1959	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5296	-0-	-2206	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6020	-0-	-1141	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5423	-0-	-870	-0-	5423	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4890	X	4455	-0-	-435	-0-	458	1	3997	2	N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	540	1	4936	2	N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	580	1	5266	2	N	-0-					-0-
*07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	587	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4452	-0-	-880	-0-	587	1	3865	2	N	-0-					-0-
*09	5160	X	3633	-0-	-1527	-0-	502	1	3131	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	1061	-0-	-4271	-0-	849	1	212	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	1637	1	15321	2	N	-0-					-0-
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	1606	1	15655	2	N	-0-					-0-
06	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	1554	1	14669	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8519	-0-	-1401	-0-	878	1	7641	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	6388	-0-	-3532	-0-	878	1	5510	2	N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	1380	1	10897	2	N	-0-					-0-
*10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	13781	1	1795	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	5302	-0-	-2618	-0-	512	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6591	-0-	-1283	-0-	613	1	5978	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6412	-0-	-158	-0-	614	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	698	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	698	1	5427	2	N	-0-					-0-
*09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	623	1	4914	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	5217	1	680	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	300	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	310	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	300	1	5119	2	N	-0-					-0-
*07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	310	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	300	1	5322	2	N	-0-					-0-
*10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5410	1	310	2	N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6480	X	5443	-0-	-1037	-0-	5443	2			N	-0-					70
05	6355	X	5601	-0-	-754	-0-	5601	2			N	-0-					70
06	6030	X	5447	-0-	-583	-0-	5447	2			N	-0-					70
07	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	5445	2			N	-0-					70
08	5983	X	3478	-0-	-2505	-0-	3463	2	15	9	N	14	72	1			12
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					12
*10	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	1			N	-0-					12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	786	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	775	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	659	1	4329	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4890	-0-	-783	-0-	681	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	681	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	737	1	4310	2	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5062	-0-	-363	-0-	4278	1	784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9420	X	8523	-0-	-897	-0-	945	1	7578	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8683	-0-	-1051	-0-	998	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8225	-0-	-1075	-0-	958	1	7267	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8446	-0-	-1040	-0-	1002	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1002	1	8413	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7333	-0-	-1187	-0-	584	1	6749	2	N	-0-					-0-
*10	8680	X	7485	-0-	-1195	-0-	6872	1	613	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	849	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	860	1	6623	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7276	-0-	-164	-0-	848	1	6428	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7118	-0-	-570	-0-	844	1	6274	2	N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	844	1	7181	2	N	-0-					-0-
*09	7440	X	6438	-0-	-1002	-0-	512	1	5926	2	N	-0-					-0-
*10	7533	X	6338	-0-	-1195	-0-	5818	1	519	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	209	1	2170	2	Y	33					79
							36	9									
06	3060	X	2201	-0-	-859	-0-	224	1	1967	2	Y	9					88
							10	9									
07	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	311	1	2674	2	Y	71	121	1			38
							78	9									
08	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	306	1	2638	2	Y	-0-					38
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	301	1	5025	2	Y	15					53
							17	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	37					90

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6912	-0-	-993	-0-	131	1	6781	2	N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	418	1	7286	2	N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	304	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	354	1	7005	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6918	-0-	-792	-0-	338	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	3847	-0-	-4120	-0-	129	1	3718	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	2908	1	9672	2	N	-0-					-0-
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	2885	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	1407	-0-	-10900	-0-	917	1	490	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
09	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
10	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3677	-0-	-973	-0-	540	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	580	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	209	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	474	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	917	-0-	-2863	-0-	50	1	867	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	945	-0-	-2961	-0-	36	1	909	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	2571	1	7595	2	N	-0-					-0-
06	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	2376	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	5209	1	4849	2	N	-0-					-0-
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	275	1	188	2	N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	590	1	5101	2	N	19					100
							21	9									
06	8790	X	5333	-0-	-3457	-0-	647	1	4645	2	N	37					137
							41	9									
07	9083	X	6234	-0-	-2849	-0-	578	1	5561	2	N	86					223
							95	9									
08	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	624	1	4806	2	N	-0-					223
09	6000	X	5369	-0-	-631	-0-	694	1	4675	2	N	-0-					223
10	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	139	1	4792	2	N	-0-					180

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	231	1	2738	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	266	1	2653	2	Y	3					6
							3	9									
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	258	1	2699	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
08	2914	N	2831	-0-	-83	-0-	224	1	2601	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
09	2820	N	2063	-0-	-757	-0-	258	1	1798	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2581	2	Y	9	5	1			8
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					84
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			Y	-0-					84
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					84
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					84
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			Y	-0-					84
*10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-					84

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2386	-0-	2386	2386	486	1	1900	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5021	-0-	5021	7407	486	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2889	-0-	2889	10296	1004	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3374	-0-	3374	13670	1861	1	1513	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	154	1	132	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	120	1	94	2	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	151	1	108	2	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	151	1	124	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	271	1	182	2	N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	96	1	146	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	405	1	3135	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	473	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	408	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	501	1	3469	2	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	479	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	126	1	3198	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	1			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8520	X	7769	-0-	-751	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8119	-0-	-127	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7570	-0-	-410	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7601	-0-	-552	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*10	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	455	1	1564	2	N	10					150
							11	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	543	1	1484	2	N	44					194
							48	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	543	1	1475	2	N	1					195
							1	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	488	1	1470	2	N	-0-					195
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	454	1	1337	2	N	3					198
							3	9									
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	2	N	27					47
							30	9									

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	267	1	4894	2	N	29					125
							32	9									
06	5130	X	4791	-0-	-339	-0-	300	1	4491	2	N	-0-					125
07	5177	X	5098	-0-	-79	-0-	299	1	4799	2	N	-0-					125
08	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	326	1	4516	2	N	17	49	1			93
							19	9									
09	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	303	1	4425	2	N	-0-					93
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	106	1	4652	2	N	-0-					93

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	N	401	-0-	-499	-0-	81	1	320	2	N	-0-					-0-
05	651	N	214	-0-	-437	-0-	47	1	167	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	N	-0-					-0-
07	403	N	88	-0-	-315	-0-	21	1	67	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	7850	-0-	-4333	-0-	637	1	7213	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	7309	-0-	-4481	-0-	752	1	6557	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11104	-0-	-521	-0-	1064	1	10040	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10729	-0-	-648	-0-	920	1	9809	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10477	-0-	-533	-0-	704	1	9773	2	N	-0-					-0-
*10	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	592	1	8980	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	676	1	7651	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	7367	-0-	-2593	-0-	758	1	6609	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	6644	-0-	-3648	-0-	637	1	6007	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	6439	-0-	-3853	-0-	552	1	5887	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	6443	-0-	-3007	-0-	872	1	5571	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	5302	-0-	-3037	-0-	480	1	4822	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	173	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	182	1	3265	2	N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	211	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	227	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	227	1	3523	2	N	-0-					-0-
*09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	611	1	3346	2	N	-0-					-0-
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	2934	1	618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7410	X	6695	-0-	-715	-0-	682	1	6013	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6268	-0-	-1172	-0-	651	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6011	-0-	-1069	-0-	632	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	678	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6305	-0-	-608	-0-	678	1	5627	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5518	-0-	-1172	-0-	642	1	4876	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	5203	1	665	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	471	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	428	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1966	-0-	-576	-0-	309	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	434	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1086	1	2160	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	248	1	1779	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3382	-0-	-1330	-0-	540	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3637	-0-	-833	-0-	567	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	613	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	1043	1	4753	2	N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	767	1	4731	2	N	-0-					-0-
*10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	391	1	4821	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					15
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					15
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					15
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		603	-0-	603	603	603	2			N	-0-					14
06	14B2 EXT		4731	-0-	4731	5334	4731	2			N	-0-					14
07	14B2 EXT		4938	-0-	4938	10272	4938	2			N	-0-					14
08	12204	X	1932	-0-	-10272	-0-	1932	2			N	-0-					14
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	440	1	4737	2	N	-0-					14
*10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	106	1	5197	2	N	-0-					14

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	360	1	6608	2	N	74					185
							81	9									
06	6810	X	6637	-0-	-173	-0-	416	1	6221	2	N	-0-	136	1			49
07	7037	X	6606	-0-	-431	-0-	381	1	6114	2	N	101					150
							111	9									
08	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	419	1	5804	2	N	45	142	1			53
							50	9									
09	6810	X	6140	-0-	-670	-0-	393	1	5747	2	N	-0-					53
10	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	138	1	6073	2	N	97					150
							107	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	721	1	4907	2	N	-0-					85
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	829	1	4118	2	N	-0-					85
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	839	1	9164	2	N	40					125
							44	9									
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	829	1	9059	2	N	-0-					125
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	398	1	4287	2	N	-0-					125
*10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	159	1	7776	2	N	-0-					125

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2698	2	128	9	N	116					220
06	2940	X	1946	-0-	-994	-0-	1946	2			N	-0-					220
07	3038	X	727	-0-	-2311	-0-	727	2			N	-0-					220
08	3038	X	152	-0-	-2886	-0-	5	1	147	2	N	-0-	189	1			31
09	2940	X	2623	-0-	-317	-0-	2623	2			N	-0-					31
10	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	1483	2			N	-0-					27

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4246	2	47	9	N	43					118
06	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	4037	2			N	-0-					118
07	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			N	-0-					118
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	390	1	4100	2	N	-0-					118
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					118
10	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	4262	2	1	9	N	1					119

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

05	8556	X	6310	-0-	-2246	-0-	721	1	5589	2	N	-0-					30
06	8280	X	3479	-0-	-4801	-0-	790	1	2689	2	N	-0-					30
07	8556	X	3203	-0-	-5353	-0-	832	1	2371	2	N	-0-					30
08	7905	X	5300	-0-	-2605	-0-	734	1	4566	2	N	-0-					30
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	835	1	6619	2	N	-0-					30
10	6324	X	3662	-0-	-2662	-0-	239	1	3423	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5912	-0-	-1993	-0-	334	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5722	-0-	-1928	-0-	310	1	5412	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7604	-0-	-270	-0-	421	1	7183	2	N	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	891	1	7243	2	N	-0-					-0-
09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	477	1	7174	2	N	-0-					-0-
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	352	1	6602	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	543	1	904	2	N	42	42	1			113
							46	9									
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	724	1	1169	2	N	5					118
							6	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	723	1	1210	2	N	2					120
							2	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	721	1	1216	2	N	5					125
							6	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	719	1	1225	2	N	-0-	43	1			82
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	254	1	1132	2	N	-0-					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	414	1	1713	2	N	-0-	67	1			62
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	487	1	1792	2	N	-0-					62
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	505	1	1694	2	N	-0-					62
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	497	1	1721	2	N	-0-					62
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	494	1	1702	2	N	-0-					62
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1218	2	N	-0-					62

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

05	T. A.		1699	-0-	1699	13395	116	1	1583	2	Y	-0-					35
06	14957	X	1562	-0-	-13395	-0-	103	1	1459	2	Y	-0-					35
07	5518	X	1652	-0-	-3866	-0-	83	1	1569	2	Y	-0-					35
08	5518	X	2065	-0-	-3453	-0-	142	1	1923	2	Y	-0-					35
09	4200	X	2641	-0-	-1559	-0-	205	1	2436	2	Y	-0-					35
10	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	46	1	1581	2	Y	-0-					35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	581	1	4624	2	Y	-0-					85
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	643	1	4010	2	Y	2	74	1			13
							2	9									
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	658	1	4346	2	Y	-0-					13
08	5208	X	4579	-0-	-629	-0-	584	1	3995	2	Y	-0-					13
09	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	643	1	3631	2	Y	2					15
							2	9									
10	5208	X	3989	-0-	-1219	-0-	217	1	3737	2	Y	32					47
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	2	-0-	-6446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	23	-0-	-5898	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	289	1	3130	2	N	-0-					-0-
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3536	1	327	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	2462	1	4516	2	N	-0-					75
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	2584	1	4780	2	N	-0-					75
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	2656	1	4842	2	N	-0-					75
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	2687	1	4590	2	N	-0-					75
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	2687	1	5436	2	N	4					79
							4	9									
09	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1817	1	5498	2	N	-0-					79
*10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	5843	1	720	2	N	11					90
							12	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10380	X	10378	-0-	-2	-0-	848	1	9530	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10016	-0-	-710	-0-	870	1	9146	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9746	-0-	-634	-0-	900	1	8846	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	913	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	913	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9760	-0-	-620	-0-	826	1	8934	2	N	-0-					-0-
*10	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	9455	1	875	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	1145	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1145	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1145	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	1145	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1145	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1110	1	2649	2	N	-0-					-0-
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	2633	1	1147	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	453	1	3592	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4439	-0-	-397	-0-	512	1	3927	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	368	1	2793	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	358	1	2610	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	358	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	340	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2440	1	350	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	648	1	5134	2	Y	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	695	1	5334	2	Y	-0-					-0-
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	720	1	5461	2	Y	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	743	1	5414	2	Y	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	743	1	5317	2	Y	-0-					-0-
*09	5910	X	5607	-0-	-303	-0-	700	1	4907	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5067	1	727	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5070	X	4433	-0-	-637	-0-	451	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	482	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	464	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	455	1	3811	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	455	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	454	1	3449	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	3653	1	467	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	1			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1813	-0-	-512	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1357	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3430	-0-	-569	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2876	-0-	-1123	-0-	2876	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	3315	-0-	-1155	-0-	228	1	3024	2	Y	57	89	1			28
							63	9									
05	4619	X	3519	-0-	-1100	-0-	269	1	3210	2	Y	36	29	1			35
							40	9									
06	4440	X	3458	-0-	-982	-0-	260	1	3156	2	Y	38					73
							42	9									
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	324	1	4662	2	Y	24	58	1			39
							26	9									
08	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	522	1	3945	2	Y	-0-					39
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	279	1	3733	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	3346	1	268	2	Y	23					43
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

05	3131	X	1218	-0-	-1913	-0-	214	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	301	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2458	-0-	-704	-0-	278	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	317	1	2263	2	N	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	668	1	2327	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	134	1	2255	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	877	1	5096	2	N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	727	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	342	1	5987	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4142	-0-	-1841	-0-	659	1	3483	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	2054	-0-	-3736	-0-	112	1	1942	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	1736	-0-	-4247	-0-	67	1	1669	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	514	1	2128	2	N	19	129	1			10
							21	9									
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	578	1	2130	2	N	-0-					10
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	576	1	1931	2	N	-0-					10
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	625	1	2167	2	N	3					13
							3	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	592	1	2041	2	N	-0-					13
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	219	1	1945	2	N	4					17
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	228	1	2698	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	3000	N	3057	-0-	57	57	278	1	2776	2	Y	3					6
							3	9									
07	3100	N	3129	-0-	29	86	272	1	2846	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
08	2985	N	2899	-0-	-86	-0-	229	1	2658	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	249	1	1734	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	2	Y	20	11	1			17
							22	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	502	1	3242	2	Y	1					5
							1	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	463	1	3156	2	Y	7					12
							8	9									
07	4216	X	2531	-0-	-1685	-0-	362	1	2169	2	Y	-0-					12
08	4216	X	3214	-0-	-1002	-0-	493	1	2721	2	Y	-0-					12
09	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	503	1	2926	2	Y	-0-					12
10	3751	X	2876	-0-	-875	-0-	114	1	2762	2	Y	-0-					16

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	600	1	7210	2	Y	98	143	1			46
							108	9									
05	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	570	1	6904	2	Y	57	46	1			57
							63	9									
06	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	560	1	6006	2	Y	60					117
							66	9									
07	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	469	1	5833	2	Y	40	94	1			63
							44	9									
08	7378	X	5291	-0-	-2087	-0-	469	1	4822	2	Y	-0-					63
09	7140	X	4828	-0-	-2312	-0-	339	1	4471	2	Y	16	47	1			32
							18	9									
10	7378	X	4535	-0-	-2843	-0-	4181	1	312	2	Y	37					69
							41	9									

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6168	-0-	-869	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5693	-0-	-1406	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5305	-0-	-1565	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*10	7099	X	5066	-0-	-2033	-0-	5066	1			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	496	1	5963	2	Y	-0-					-0-
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	563	1	6819	2	Y	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	536	1	5745	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5610	-0-	-776	-0-	418	1	5192	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	418	1	5058	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4910	-0-	-1270	-0-	346	1	4564	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	4599	1	344	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3307	-0-	207	207	246	1	3061	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5923	-0-	2823	3030	246	1	5677	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5824	-0-	2824	5854	411	1	5413	2	Y	-0-					-0-
*10	12713	X	6859	-0-	-5854	-0-	6382	1	477	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1661	1	6529	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7690	-0-	-587	-0-	1674	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	1606	1	5659	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7101	-0-	-1362	-0-	1661	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	5440	-0-	-3023	-0-	1661	1	3779	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	4944	-0-	-3246	-0-	418	1	4526	2	N	-0-					-0-
*10	7688	X	5174	-0-	-2514	-0-	4736	1	438	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

05	6758	X	5171	-0-	-1587	-0-	830	1	4341	2	N	-0-					18
06	6330	X	5331	-0-	-999	-0-	974	1	4357	2	N	-0-					18
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	985	1	5727	2	N	-0-					18
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1442	1	5676	2	N	-0-					18
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1089	1	5498	2	N	-0-					18
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	506	1	5251	2	N	-0-					18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

05	4464	X	879	-0-	-3585	-0-	521	1	348	2	N	9					136
							10	9									
06	4320	X	935	-0-	-3385	-0-	621	1	314	2	N	-0-					136
07	4464	X	3235	-0-	-1229	-0-	1013	1	2222	2	N	-0-					136
08	4464	X	2487	-0-	-1977	-0-	966	1	1521	2	N	-0-	121	1			15
09	4320	X	2943	-0-	-1377	-0-	1185	1	1758	2	N	-0-					15
*10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	355	1	1787	2	N	-0-					13

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

05	6820	X	5060	-0-	-1760	-0-	577	1	4472	2	Y	10					115
							11	9									
06	6600	X	4350	-0-	-2250	-0-	636	1	3656	2	Y	53	88	1			80
							58	9									
07	6200	X	3921	-0-	-2279	-0-	628	1	3293	2	Y	-0-					80
08	6200	X	3966	-0-	-2234	-0-	570	1	3396	2	Y	-0-					80
09	5130	X	3841	-0-	-1289	-0-	314	1	3521	2	Y	5					85
							6	9									
10	5053	X	2575	-0-	-2478	-0-	96	1	2471	2	Y	7					92
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	2585	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2111	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1990	1	1554	2	N	-0-					-0-
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	2536	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	2536	1	1900	2	N	-0-					-0-
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	2180	1	1466	2	N	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1512	1	2310	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	6306	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	6144	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	6330	1	4943	2	N	-0-					-0-
*07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	7053	1	5037	2	N	-0-					-0-
08	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	7053	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	6472	1	4350	2	N	-0-					-0-
*10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	4431	1	6771	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					10
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7836	-0-	-193	-0-	536	1	7300	2	Y	-0-					37
06	8580	X	6739	-0-	-1841	-0-	445	1	6294	2	Y	-0-					37
07	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	461	1	8719	2	Y	-0-					37
08	8866	X	2487	-0-	-6379	-0-	171	1	2316	2	Y	-0-					37
09	7950	X	5142	-0-	-2808	-0-	399	1	4743	2	Y	-0-					37
10	7843	X	1579	-0-	-6264	-0-	45	1	1534	2	Y	-0-					37

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	3	-0-	-6567	-0-	3	2			Y	-0-					36
05	6789	X	2839	-0-	-3950	-0-	194	1	2645	2	Y	-0-					36
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	362	1	5119	2	Y	-0-					36
*07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	310	1	5869	2	Y	-0-					36
*08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	455	1	6165	2	Y	-0-					36
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	390	1	4643	2	Y	-0-					36
*10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	193	1	6566	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6632	-0-	-436	-0-	482	1	6150	2	N	-0-					120
06	6840	X	5708	-0-	-1132	-0-	534	1	5174	2	N	-0-					120
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	584	1	6423	2	N	40					160
							44	9									
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	607	1	6402	2	N	-0-					160
09	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	587	1	6049	2	N	40					200
							44	9									
10	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	169	1	6162	2	N	14					214
							15	9									

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	971	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1463	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1262	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1372	1	3839	2	N	-0-					-0-
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1302	1	3355	2	N	-0-					-0-
*10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	3211	1	1172	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	403	1	4206	2	N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	390	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	403	1	4144	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	403	1	3365	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	390	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	3078	1	403	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9930	X	7804	-0-	-2126	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7485	-0-	-2435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6276	-0-	-3024	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7513	-0-	-1508	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8277	-0-	-744	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7215	-0-	-585	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

*03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	3223	1	5408	2	N	21					105
							23	9									
*04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	3401	1	6237	2	N	64					169
							70	9									
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	3478	1	6434	2	N	25					194
							28	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	3209	1	5851	2	N	200	183	1			211
							220	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	3368	1	5752	2	N	15	192	1			34
							17	9									
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	3368	1	4488	2	N	5					39
							6	9									
09	7560	X	5398	-0-	-2162	-0-	1332	1	4030	2	N	33					72
							36	9									
10	7812	X	5166	-0-	-2646	-0-	4577	1	580	2	N	8					80
							9	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

05	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	466	1	1613	2	Y	1					59
							1	9									
06	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	561	1	1663	2	Y	10					69
							11	9									
07	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	533	1	1796	2	Y	-0-					69
08	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	575	1	1483	2	Y	-0-					69
09	2430	X	2310	-0-	-120	-0-	545	1	1765	2	Y	-0-					69
10	2325	X	2228	-0-	-97	-0-	148	1	2080	2	Y	-0-					58

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

05	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	438	1	2142	2	Y	-0-					32
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	513	1	1999	2	Y	-0-					32
07	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	566	1	2013	2	Y	3					35
							3	9									
08	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	577	1	1857	2	Y	-0-					35
09	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	514	1	1956	2	Y	-0-					35
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	151	1	3205	2	Y	9					44
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	2	N	100					123
							110	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	112	1	4234	2	N	94	176	1			41
							103	9									
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	103	1	3884	2	N	176					217
							194	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	315	1	3616	2	N	183	176	1			224
							201	9									
09	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	361	1	3576	2	N	-0-					224
10	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	115	1	3236	2	N	1					225
							1	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	492	1	1021	2	N	10					125
							11	9									
06	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	549	1	789	2	N	15					140
							17	9									
07	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	544	1	859	2	N	-0-					140
08	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	573	1	878	2	N	-0-					140
09	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	533	1	571	2	N	-0-					140
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	152	1	1603	2	N	20					160
							22	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	341	1	1667	2	Y	-0-					33
06	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	383	1	1491	2	Y	-0-					33
07	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	409	1	1454	2	Y	2					35
							2	9									
08	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	423	1	1361	2	Y	-0-					35
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	422	1	1608	2	Y	-0-					35
*10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2157	2	Y	10					45
							11	9									

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1					13
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	1	1	3	2	Y	10					23
							11	9									
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
08	682	X	669	-0-	-13	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					23
09	360	X	16	-0-	-344	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					23
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	321	1	1109	2	Y	1					14
							1	9									
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	219	1	649	2	Y	10					24
							11	9									
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	291	1	980	2	Y	-0-					24
08	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	281	1	725	2	Y	-0-					24
09	1380	X	1364	-0-	-16	-0-	322	1	1042	2	Y	-0-					24
10	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	88	1	1235	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	769	1	4466	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	4120	-0-	-3020	-0-	631	1	3489	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	4376	-0-	-3002	-0-	237	1	4139	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	1370	-0-	-6008	-0-	218	1	1152	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	3765	-0-	-1305	-0-	205	1	3560	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3647	-0-	-1592	-0-	140	1	3507	2	N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1632	1	9482	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8976	-0-	-1584	-0-	1375	1	7601	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	8794	-0-	-1405	-0-	476	1	8318	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	9803	-0-	-1326	-0-	1560	1	8243	2	N	-0-			-0-
09	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	609	1	10553	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10811	-0-	-318	-0-	416	1	10395	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5967	-0-	-1566	-0-	149	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1687	1	5896	2	N	-0-			-0-
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	1744	1	6559	2	N	-0-			-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	1750	1	5931	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	6721	-0-	-1122	-0-	540	1	6181	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7410	X	7078	-0-	-332	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7288	-0-	-369	-0-	7288	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	7309	-0-	-101	-0-	7309	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	7227	-0-	-275	-0-	7227	2			N	-0-			-0-
08	7378	X	6987	-0-	-391	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6998	-0-	-322	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	6363	-0-	-1201	-0-	6363	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	1133	1	2683	2	N	-0-			-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1096	1	2398	2	N	-0-			-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1133	1	2462	2	N	-0-			-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1096	1	2002	2	N	-0-			-0-
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1133	1	2472	2	N	-0-			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1133	1	2371	2	N	-0-			-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1199	1	2783	2	N	-0-			-0-
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	2518	1	1238	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13020	X	12551	-0-	-469	-0-	693	1	11858	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	12477	-0-	-295	-0-	677	1	11800	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11476	-0-	-884	-0-	643	1	10833	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11935	-0-	-1023	-0-	665	1	11270	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12033	-0-	-925	-0-	665	1	11368	2	N	-0-			-0-
*09	12540	X	10206	-0-	-2334	-0-	610	1	9596	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10406	-0-	-2056	-0-	9786	1	620	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8790	X	7962	-0-	-828	-0-	440	1	7522	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8413	-0-	-546	-0-	456	1	7957	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8094	-0-	-576	-0-	453	1	7641	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8404	-0-	-524	-0-	468	1	7936	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	468	1	7884	2	N	-0-			-0-
*09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	486	1	7670	2	N	-0-			-0-
*10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8088	1	513	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	780	X	231	-0-	-549	-0-	65	1	166	2	N	-0-			-0-
07	806	X	296	-0-	-510	-0-	73	1	223	2	N	-0-			-0-
08	496	X	469	-0-	-27	-0-	99	1	370	2	N	-0-			-0-
09	450	X	277	-0-	-173	-0-	72	1	205	2	N	-0-			-0-
*10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5327	-0-	-687	-0-	468	1	4859	2	N	-0-					66
06	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	714	1	4717	2	N	-0-					66
07	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	935	1	4672	2	N	144	160	1			50
							158	9									
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	809	1	6021	2	N	5					55
							6	9									
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	935	1	4673	2	N	5					60
							6	9									
10	5611	X	5548	-0-	-63	-0-	187	1	5341	2	N	18					78
							20	9									

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1133	1	3633	2	Y	-0-					168
*04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1133	1	3980	2	Y	-0-					168
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	1133	1	4134	2	Y	8					176
							9	9									
06	4620	X	4269	-0-	-351	-0-	1096	1	3173	2	Y	-0-					176
07	5270	X	3597	-0-	-1673	-0-	1133	1	2464	2	Y	-0-					176
08	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	1133	1	3812	2	Y	40	42	1			174
							44	9									
*09	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	639	1	4207	2	Y	-0-	127	1			47
10	5270	X	2393	-0-	-2877	-0-	1943	1	435	2	Y	14					62
							15	9									

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	1			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	2652	1	9644	2	N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	2569	1	9477	2	N	-0-					-0-
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	2547	1	9141	2	N	-0-					-0-
*07	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	2637	1	9585	2	N	-0-					-0-
08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	2637	1	11264	2	N	-0-					-0-
09	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1780	1	10676	2	N	-0-					-0-
*10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	10942	1	1867	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7110	X	5906	-0-	-1204	-0-	804	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	4354	-0-	-2993	-0-	573	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	968	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5229	-0-	-878	-0-	709	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	709	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4706	-0-	-2374	-0-	673	1	4033	2	N	-0-					-0-
*10	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	7757	1	1323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6210	X	4275	-0-	-1935	-0-	582	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	862	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5719	-0-	-401	-0-	783	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5454	-0-	-870	-0-	740	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6373	-0-	-168	-0-	740	1	5633	2	N	-0-					-0-
*09	6330	X	4468	-0-	-1862	-0-	638	1	3830	2	N	-0-					-0-
*10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	8105	1	1382	2	N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - PLUGGED 06/18/15

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

05	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	323	1	2210	2	Y	70					100
							77	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	384	1	2175	2	Y	47	91	1			56
							52	9									
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	419	1	2430	2	Y	14					70
							15	9									
08	2604	X	2233	-0-	-371	-0-	321	1	1911	2	Y	1	15	1			56
							1	9									
09	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	379	1	2053	2	Y	31					87
							34	9									
10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	159	1	2239	2	Y	5					92
							6	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

05	6882	X	6007	-0-	-875	-0-	853	1	5154	2	N	-0-					136
06	6660	X	4834	-0-	-1826	-0-	968	1	3866	2	N	-0-					136
07	7347	X	5755	-0-	-1592	-0-	942	1	4813	2	N	-0-					136
08	7347	X	6752	-0-	-595	-0-	929	1	5823	2	N	-0-					136
09	7110	X	6099	-0-	-1011	-0-	936	1	5163	2	N	-0-					136
10	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	495	1	5472	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	469	1	2463	2	N	13					45
							14	9									
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	538	1	2202	2	N	12					57
							13	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	543	1	1779	2	N	11					68
							12	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	559	1	1786	2	N	5					73
							6	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	543	1	1726	2	N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6417	-0-	-633	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	2317	-0-	-4968	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	37	-0-	-7248	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8793	-0-	-177	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8625	-0-	-1109	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9127	-0-	-607	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*09	9420	X	9097	-0-	-323	-0-	392	1	8705	2	N	-0-					-0-
*10	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9039	1	426	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9690	X	8524	-0-	-1166	-0-	196	1	8305	2	N	21					113
							23	9									
05	10013	X	8575	-0-	-1438	-0-	199	1	8354	2	N	20					133
							22	9									
06	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	193	1	8064	2	N	37					170
							41	9									
07	8959	X	8442	-0-	-517	-0-	206	1	8214	2	N	20					190
							22	9									
08	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	206	1	7998	2	N	40	190	1			40
							44	9									
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	2911	1	7444	2	N	35					75
							39	9									
*10	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	7834	1	527	2	N	30					105
							33	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	396	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	416	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2802	-0-	-1338	-0-	391	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2790	-0-	-2108	-0-	400	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3624	-0-	-1274	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	390	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	2963	1	384	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3570	X	1941	-0-	-1629	-0-	1941	2			Y	-0-					104
05	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	2806	2			Y	-0-					104
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			Y	-0-					104
07	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			Y	-0-					104
08	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			Y	-0-					104
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	560	1	3689	2	Y	-0-					104
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3586	1	803	2	Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9229	-0-	-350	-0-	9164	2	65	9	N	59	59	1			148
06	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					148
07	9238	X	9054	-0-	-184	-0-	9054	2			N	-0-					148
08	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	9218	2	7	9	N	6	137	1			17
09	8970	X	8687	-0-	-283	-0-	8675	2	12	9	N	11					28
10	9269	X	8871	-0-	-398	-0-	8871	2			N	-0-					28

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	748	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	985	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	1070	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	876	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2984	-0-	-436	-0-	948	1	2036	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2427	-0-	-1107	-0-	338	1	2089	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23250	X	22357	-0-	-893	-0-	22241	2	116	9	N	105	195	1			60
06	22500	X	21901	-0-	-599	-0-	21901	2			N	-0-					60
07	23250	X	23128	-0-	-122	-0-	23037	2	91	9	N	83					143
08	23250	X	16981	-0-	-6269	-0-	16923	2	58	9	N	53	82	1			114
09	22500	X	8661	-0-	-13839	-0-	87	1	8474	2	N	91	188	1			17
							100	9									
10	22630	X	16915	-0-	-5715	-0-	16915	2			N	-0-					17

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	7238	-0-	-2992	-0-	1186	1	6052	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7290	-0-	-1890	-0-	1506	1	5784	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7686	-0-	-529	-0-	1553	1	6133	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6929	-0-	-1286	-0-	1359	1	5570	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6791	-0-	-499	-0-	1408	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5390	-0-	-2143	-0-	597	1	4793	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	3267	-0-	-4359	-0-	446	1	2798	2	N	21					119
							23	9									
06	7380	X	4580	-0-	-2800	-0-	541	1	4039	2	N	-0-					119
07	7626	X	3873	-0-	-3753	-0-	530	1	3304	2	N	35					154
							39	9									
08	4247	X	558	-0-	-3689	-0-	431	1	118	2	N	8					162
							9	9									
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	17					179
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	207	1	6257	2	N	16					195
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	679	1	661	2	N	23					
							25	9									75
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	799	1	646	2	N	25	88	1			
							28	9									12
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	826	1	839	2	N	30					
							33	9									42
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	857	1	1014	2	N	-0-					42
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	837	1	1315	2	N	-0-					42
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	285	1	1388	2	N	-0-					42

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	44	1	1077	2	Y	6					
							7	9									21
06	1440	X	1172	-0-	-268	-0-	48	1	1122	2	Y	2					
							2	9									23
07	1488	X	1135	-0-	-353	-0-	50	1	1085	2	Y	-0-					23
08	1271	X	993	-0-	-278	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					23
09	1170	X	983	-0-	-187	-0-	26	1	957	2	Y	-0-					23
10	1209	X	1186	-0-	-23	-0-	18	1	1168	2	Y	-0-					23

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	489	1	899	2	N	-0-					65
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	550	1	823	2	N	-0-					65
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	549	1	914	2	N	-0-					65
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	597	1	769	2	N	-0-					65
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	561	1	684	2	N	-0-					65
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	197	1	1179	2	N	24					
							26	9									89

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

05	9393	X	8098	-0-	-1295	-0-	327	1	7771	2	Y	-0-					78
06	9270	X	7529	-0-	-1741	-0-	457	1	7072	2	Y	-0-					78
07	8866	X	8339	-0-	-527	-0-	425	1	7914	2	Y	-0-					78
08	8866	X	8757	-0-	-109	-0-	701	1	8056	2	Y	-0-					78
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	787	1	7805	2	Y	13					
							14	9									91
10	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	265	1	7474	2	Y	4					
							4	9									95

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					25
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					25
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4920	X	3855	-0-	-1065	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3293	-0-	-1264	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	2916	1			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6660	X	1237	-0-	-5423	-0-	149	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	1959	-0-	-4117	-0-	238	1	1721	2	Y	-0-			-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1097	2	Y	-0-			-0-
07	1271	X	877	-0-	-394	-0-	111	1	766	2	Y	-0-			-0-
08	1612	X	825	-0-	-787	-0-	111	1	714	2	Y	-0-			-0-
*09	1230	N	622	-0-	-608	-0-	84	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	697	1	108	2	Y	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8820	X	8348	-0-	-472	-0-	530	1	7818	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	530	1	7224	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	6743	-0-	-2077	-0-	513	1	6230	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7296	-0-	-2004	-0-	530	1	6766	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	530	1	6251	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	6477	-0-	-1863	-0-	513	1	5964	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	5802	1	530	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	96	1	696	2	Y	-0-			-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	488	1	3822	2	Y	-0-			-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	348	1	2391	2	Y	-0-			-0-
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	348	1	483	2	Y	-0-			-0-
09	1560	X	700	-0-	-860	-0-	95	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	1612	X	452	-0-	-1160	-0-	392	1	61	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	492	1	3593	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	2667	-0-	-1828	-0-	324	1	2343	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	364	-0-	-3446	-0-	41	1	323	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	1692	-0-	-2524	-0-	215	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2590	-0-	-1626	-0-	215	1	2375	2	N	-0-			-0-
*09	4080	X	3261	-0-	-819	-0-	444	1	2817	2	N	-0-			-0-
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3302	1	511	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	57	1	4359	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	153	1	4049	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	57	1	4184	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	38	1	4331	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	403	1	65	2	N	-0-					97
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	440	1	1787	2	N	-0-	83	1			14
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	468	1	1150	2	N	-0-					14
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	476	1	1224	2	N	2					16
							2	9									
09	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	373	1	943	2	N	4					20
							4	9									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	134	1	924	2	N	-0-					20

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	450	1	5967	2	N	-0-					72
06	6360	X	6166	-0-	-194	-0-	481	1	5685	2	N	-0-					72
07	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	424	1	5846	2	N	-0-					72
08	6572	X	6046	-0-	-526	-0-	438	1	5593	2	N	14					86
							15	9									
09	6270	X	6198	-0-	-72	-0-	514	1	5684	2	N	-0-					86
10	6417	X	5790	-0-	-627	-0-	167	1	5623	2	N	-0-					86

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	997	1	6931	2	N	17					179
							19	9									
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1193	1	6683	2	N	8					187
							9	9									
07	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	1180	1	4817	2	N	5					192
							6	9									
08	7936	X	6662	-0-	-1274	-0-	1026	1	5629	2	N	6					198
							7	9									
09	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	1129	1	5780	2	N	10					208
							11	9									
10	8153	X	5765	-0-	-2388	-0-	201	1	5555	2	N	8					216
							9	9									

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11550	X	9093	-0-	-2457	-0-	1238	1	7855	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	9261	-0-	-2023	-0-	1218	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9350	-0-	-1570	-0-	1281	1	8069	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	8695	-0-	-2589	-0-	1179	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	1179	1	9771	2	N	-0-					-0-
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1475	1	8844	2	N	-0-					-0-
*10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	9003	1	1536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	2196	1	13942	2	N	-0-					-0-
05	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	2263	1	14936	2	N	-0-					-0-
06	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	2241	1	14119	2	N	-0-					-0-
*07	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	2313	1	14739	2	N	-0-					-0-
08	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	2313	1	18399	2	N	-0-					-0-
09	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	3258	1	19534	2	N	-0-					-0-
*10	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	17909	1	3055	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	352	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	424	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3099	-0-	-1365	-0-	309	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	466	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3985	-0-	-785	-0-	343	1	3642	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	427	1	2758	2	Y	1					5
							1	9									
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	427	1	2914	2	Y	7					12
							8	9									
07	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	254	1	1524	2	Y	-0-					12
08	3193	X	1889	-0-	-1304	-0-	290	1	1599	2	Y	-0-					12
09	3360	X	1807	-0-	-1553	-0-	265	1	1542	2	Y	-0-					12
10	3472	X	1592	-0-	-1880	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-					14

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

05	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	2299	2	3	9	Y	3					63
06	2820	X	1996	-0-	-824	-0-	1990	2	6	9	Y	5					68
07	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	2150	2	13	9	Y	12					80
08	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	1	1	2259	2	Y	-0-					80
09	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	589	1	1507	2	Y	-0-					80
10	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	373	1	1909	2	Y	-0-					80

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

05	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	814	1	3511	2	N	194	194	1			13
							213	9									
06	5760	X	4016	-0-	-1744	-0-	902	1	3114	2	N	-0-					13
07	5952	X	5790	-0-	-162	-0-	936	1	4854	2	N	-0-					13
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1370	1	5069	2	N	-0-					13
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1011	1	4505	2	N	-0-					13
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	442	1	5136	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	656	1	1942	2	N	7					70
							8	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	845	1	1854	2	N	7					77
							8	9									
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	845	1	1697	2	N	-0-					77
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	873	1	1679	2	N	18					95
							20	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	842	1	1755	2	N	-0-					95
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14					109
							15	9									

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

*04	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	415	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8706	-0-	-1059	-0-	420	1	8286	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8326	-0-	-1124	-0-	410	1	7916	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8411	-0-	-1075	-0-	416	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	715	1	14751	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8232	-0-	-738	-0-	619	1	7613	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7145	-0-	-1566	-0-	6609	1	537	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

*03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	2265	1	3751	2	N	-0-					-0-
*04	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	2192	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	2265	1	3672	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5585	-0-	-85	-0-	2192	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5093	-0-	-766	-0-	2265	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	2265	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2192	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	3387	1	2265	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

*04	5130	X	3138	-0-	-1992	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	499	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	496	1	3127	2	N	-0-					-0-
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	494	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	494	1	4360	2	N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	602	1	3610	2	N	-0-					-0-
*10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	4556	1	777	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

*04	14B2 EXT		2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6317	-0-	6317	9224	6317	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5429	-0-	5429	14653	5429	2			N	-0-					-0-
*07	17202	X	2549	-0-	-14653	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*10	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	-0-					18
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	N	7					25
							8	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	63	1	1359	2	N	22					47
							24	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	N	-0-					47
09	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	33	1	1223	2	N	-0-					47
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	19	1	1212	2	N	-0-					47

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6660	X	5289	-0-	-1371	-0-	757	1	4532	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5673	-0-	-1178	-0-	756	1	4917	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4937	-0-	-1513	-0-	679	1	4258	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	1079	-0-	-5369	-0-	357	1	722	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	357	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1108	1	6663	2	N	-0-					-0-
*10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	7173	1	1137	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	63	1	1549	2	Y	6					19
							7	9									
06	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	69	1	1636	2	Y	2					21
							2	9									
07	2108	X	1693	-0-	-415	-0-	75	1	1618	2	Y	-0-					21
08	2077	X	1438	-0-	-639	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					21
09	1830	X	1573	-0-	-257	-0-	41	1	1532	2	Y	-0-					21
10	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	26	1	1693	2	Y	-0-					21

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1557	-0-	-1047	-0-	349	1	1207	2	Y	1					44
							1	9									
06	2370	X	2020	-0-	-350	-0-	507	1	1502	2	Y	10					54
							11	9									
07	2449	X	2062	-0-	-387	-0-	472	1	1590	2	Y	-0-					54
08	2201	X	1893	-0-	-308	-0-	529	1	1364	2	Y	-0-					54
09	2130	X	1772	-0-	-358	-0-	418	1	1354	2	Y	-0-					54
10	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	117	1	1645	2	Y	-0-					58

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	6516	-0-	3516	4023	6516	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5198	-0-	2098	6121	5198	2			N	-0-					-0-
*06	11246	X	5125	-0-	-6121	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	1			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	377	1	4470	2	Y	46	55	1			7
							51	9									
06	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	416	1	4159	2	Y	8					15
							9	9									
07	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	407	1	4259	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
08	4898	X	2905	-0-	-1993	-0-	230	1	2663	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
09	4740	X	2583	-0-	-2157	-0-	321	1	2240	2	Y	20	26	1			13
							22	9									
10	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	72	1	3668	2	Y	28	16	1			25
							31	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	753	1	3830	2	Y	208	254	1			31
							229	9									
06	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	927	1	3968	2	Y	39					70
							43	9									
07	5363	X	4556	-0-	-807	-0-	827	1	3653	2	Y	69	56	1			83
							76	9									
08	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	850	1	4321	2	Y	47	50	1			80
							52	9									
09	4950	X	3432	-0-	-1518	-0-	848	1	2500	2	Y	76	107	1			49
							84	9									
10	5115	X	2800	-0-	-2315	-0-	120	1	2613	2	Y	61	44	1			66
							67	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5874	-0-	-884	-0-	294	1	5580	2	N	-0-					189
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	385	1	6207	2	N	-0-					189
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	407	1	6618	2	N	-0-					189
08	6758	X	6390	-0-	-368	-0-	462	1	5928	2	N	-0-					189
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	405	1	6233	2	N	-0-	121	1			68
10	6758	X	5721	-0-	-1037	-0-	97	1	5624	2	N	-0-					62

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	439	1	5201	2	Y	77	93	1			12
							85	9									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	486	1	4856	2	Y	14					26
							15	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	496	1	5193	2	Y	29	22	1			33
							32	9									
08	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	430	1	4984	2	Y	21	21	1			33
							23	9									
09	5310	X	3998	-0-	-1312	-0-	497	1	3467	2	Y	31	44	1			20
							34	9									
10	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	98	1	4953	2	Y	40	23	1			37
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	225	1	2673	2	Y	30	38	1			4
							33	9									
06	3840	X	2854	-0-	-986	-0-	259	1	2589	2	Y	5					9
							6	9									
07	3968	X	3022	-0-	-946	-0-	262	1	2747	2	Y	12	8	1			13
							13	9									
08	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	279	1	3237	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
09	3540	X	2129	-0-	-1411	-0-	265	1	1849	2	Y	14	19	1			9
							15	9									
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	59	1	2988	2	Y	19	11	1			17
							21	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	269	1	9901	2	N	-0-					182
06	9630	X	8774	-0-	-856	-0-	512	1	8262	2	N	-0-					182
07	9951	X	8499	-0-	-1452	-0-	493	1	8006	2	N	-0-					182
08	9951	X	7790	-0-	-2161	-0-	442	1	7348	2	N	-0-					182
09	9630	X	7507	-0-	-2123	-0-	458	1	7049	2	N	-0-	72	1			110
10	9951	X	7231	-0-	-2720	-0-	123	1	7108	2	N	-0-					109

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

05	5735	X	4454	-0-	-1281	-0-	344	1	4079	2	Y	28	35	1			4
							31	9									
06	5520	X	4576	-0-	-944	-0-	416	1	4156	2	Y	4					8
							4	9									
07	5704	X	4669	-0-	-1035	-0-	406	1	4254	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
08	5704	X	3708	-0-	-1996	-0-	294	1	3407	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
09	4590	X	2702	-0-	-1888	-0-	337	1	2355	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
10	4743	X	3222	-0-	-1521	-0-	62	1	3148	2	Y	11	7	1			10
							12	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

05	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	506	1	7410	2	N	-0-					-0-
06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	933	1	7637	2	N	-0-					-0-
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	1082	1	8572	2	N	-0-					-0-
08	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	787	1	8452	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6700	-0-	-1880	-0-	99	1	6601	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	5889	-0-	-2977	-0-	33	1	5856	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

05	7068	X	6131	-0-	-937	-0-	392	1	5739	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6677	-0-	-13	-0-	727	1	5950	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6555	-0-	-575	-0-	735	1	5820	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6869	-0-	-261	-0-	585	1	6284	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6633	-0-	-267	-0-	98	1	6535	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6785	-0-	-128	-0-	38	1	6747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1430	-0-	-771	-0-	55	1	1369	2	Y	5					41
							6	9									
06	1620	X	1373	-0-	-247	-0-	56	1	1315	2	Y	2					43
							2	9									
07	1674	X	1529	-0-	-145	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					43
08	1581	X	1521	-0-	-60	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					43
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	-0-					43
*10	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	28	1	1769	2	Y	-0-					43

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	730	1	1803	2	N	5					50
							6	9									
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	835	1	2004	2	N	-0-					50
07	620	N	93	-0-	-527	-0-	15	1	37	2	N	37					87
							41	9									
08	930	N	3	-0-	-927	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

05	8184	X	6198	-0-	-1986	-0-	936	1	5262	2	N	-0-					140
06	7920	X	5910	-0-	-2010	-0-	998	1	4912	2	N	-0-	127	1			13
07	8153	X	7637	-0-	-516	-0-	1007	1	6602	2	N	25					38
							28	9									
08	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1566	1	6650	2	N	-0-					38
09	7620	X	7363	-0-	-257	-0-	1136	1	6227	2	N	-0-					38
*10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	468	1	6067	2	N	-0-					38

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		6292	-0-	6292	6292	6292	2			N	-0-					28
07	14B2 EXT		5825	-0-	5825	12117	5825	2			N	-0-					28
08	14B2 EXT		5420	-0-	5420	17537	5420	2			N	-0-					28
09	23105	X	5568	-0-	-17537	-0-	5568	2			N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	554	1	5906	2	Y	3					33
							3	9									
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	647	1	6340	2	Y	12					45
							13	9									
07	6975	X	6222	-0-	-753	-0-	379	1	5840	2	Y	3					48
							3	9									
08	6975	X	6295	-0-	-680	-0-	376	1	5919	2	Y	-0-					48
09	6990	X	5786	-0-	-1204	-0-	1164	1	4622	2	Y	-0-					48
10	7223	X	5803	-0-	-1420	-0-	287	1	5516	2	Y	-0-					6

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	77	-0-	-605	-0-	68	1	6	2	Y	3					33
							3	9									
06	150	X	98	-0-	-52	-0-	85	1	13	9	Y	12					45
07	558	X	382	-0-	-176	-0-	379	1	3	9	Y	3					48
08	558	X	375	-0-	-183	-0-	375	1			Y	-0-					48
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					48
10	93	X	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					6

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	1020	1	6083	2	N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1064	1	6378	2	N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	954	1	6266	2	N	-0-					-0-
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	974	1	6014	2	N	-0-					-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	974	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	922	1	5395	2	N	-0-					-0-
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	5803	1	1063	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3411	-0-	-495	-0-	223	1	3122	2	Y	60					95
							66	9									
06	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	261	1	3225	2	Y	11	92	1			14
							12	9									
07	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	279	1	3296	2	Y	-0-					14
08	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	297	1	3093	2	Y	11					25
							12	9									
09	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	371	1	2913	2	Y	25					50
							28	9									
10	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	126	1	3156	2	Y	-0-					50

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	431	2	N	2					45
							2	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	21					66
							23	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					66
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					66
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

05	4712	X	2559	-0-	-2153	-0-	257	1	2299	2	Y	3					33
							3	9									
06	3180	X	2414	-0-	-766	-0-	274	1	2127	2	Y	12					45
							13	9									
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	379	1	3849	2	Y	3					48
							3	9									
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	376	1	2348	2	Y	-0-					48
09	2490	X	670	-0-	-1820	-0-	135	1	535	2	Y	-0-					48
10	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	118	1	2267	2	Y	-0-					6

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

*04	6150	X	5201	-0-	-949	-0-	1015	1	4186	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4957	-0-	-1398	-0-	1064	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	3528	-0-	-2622	-0-	930	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	3759	-0-	-2596	-0-	989	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4762	-0-	-1593	-0-	989	1	3773	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3975	-0-	-1215	-0-	857	1	3118	2	N	-0-					-0-
*10	4960	X	4091	-0-	-869	-0-	3173	1	918	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

05	930	X	182	-0-	-748	-0-	182	1			N	-0-					112
06	900	X	275	-0-	-625	-0-	275	1			N	-0-	46	1			66
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	904	1	2556	2	N	-0-					66
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	199	1	905	2	N	3					69
							3	9									
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	614	1	2889	2	N	6					75
							7	9									
*10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	115	1	1921	2	N	5					80
							6	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

05	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	149	1	6285	2	N	-0-					95
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	176	1	6648	2	N	2					97
							2	9									
07	6076	X	5722	-0-	-354	-0-	147	1	5575	2	N	-0-					97
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	529	1	6082	2	N	-0-					97
09	6840	X	6159	-0-	-681	-0-	564	1	5595	2	N	-0-					97
10	7068	X	5626	-0-	-1442	-0-	192	1	5434	2	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	446	1	1532	2	N	-0-					90
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	525	1	1582	2	N	20					110
							22	9									
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	504	1	1705	2	N	2					112
							2	9									
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	2	N	38					150
							42	9									
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	543	1	1558	2	N	5					155
							6	9									
10	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	127	1	1510	2	N	5					160
							6	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1103	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	1123	1	4107	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4075	-0-	-1115	-0-	1074	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4348	-0-	-1015	-0-	1144	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1144	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1144	1	4159	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	3917	1	1133	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1434	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1434	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1368	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1408	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1408	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1369	1	2197	2	N	-0-					-0-
*10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	1991	1	1390	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20700	X	17452	-0-	-3248	-0-	1684	1	15768	2	N	-0-					-0-
05	21390	X	18319	-0-	-3071	-0-	1705	1	16614	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	17235	-0-	-2685	-0-	1651	1	15584	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17761	-0-	-1521	-0-	1831	1	15930	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15459	-0-	-2862	-0-	1831	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	9705	-0-	-8025	-0-	1091	1	8614	2	N	-0-					-0-
10	18321	X	9794	-0-	-8527	-0-	8665	1	1129	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7213	-0-	-1064	-0-	492	1	6640	2	N	74	189	1			75
							81	9									
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	549	1	6235	2	N	99	74	1			100
							109	9									
07	8215	X	6592	-0-	-1623	-0-	546	1	6035	2	N	10					110
							11	9									
08	7533	X	6608	-0-	-925	-0-	565	1	5988	2	N	50					160
							55	9									
09	7020	X	6348	-0-	-672	-0-	546	1	5796	2	N	5					165
							6	9									
10	7223	X	5987	-0-	-1236	-0-	143	1	5805	2	N	35					200
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1138	-0-	-1342	-0-	207	1	903	2	Y	25					29
							28	9									
06	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	449	1	1462	2	Y	-0-					29
07	2325	X	2246	-0-	-79	-0-	623	1	1623	2	Y	-0-					29
08	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	569	1	1447	2	Y	4	30	1			3
							4	9									
09	2160	X	2025	-0-	-135	-0-	518	1	1507	2	Y	-0-					3
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1284	-0-	-1072	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	405	-0-	-1875	-0-	90	1	315	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	454	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	518	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	415	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	453	1	3137	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	494	1	3247	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	130	1	3289	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6270	-0-	-1077	-0-	1191	1	5076	2	N	3					187
							3	9									
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1480	1	6164	2	N	-0-	138	1			49
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	904	1	6393	2	N	21					70
							23	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	1316	1	5975	2	N	2					72
							2	9									
09	7650	X	6822	-0-	-828	-0-	1196	1	5626	2	N	-0-					72
10	7905	X	6350	-0-	-1555	-0-	358	1	5992	2	N	-0-					72

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1884	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	2076	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	2233	1	6839	2	N	-0-					-0-
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	2036	1	7604	2	N	-0-					-0-
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	2232	1	6340	2	N	-0-					-0-
*10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	887	1	7086	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	5819	-0-	-2520	-0-	219	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5593	-0-	-2447	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6812	-0-	-1496	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6136	-0-	-1459	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	798	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4719	-0-	-1109	-0-	513	1	4206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3907	-0-	3907	3907	729	1	3178	2	Y	-0-					91
06	T. A.		3077	-0-	3077	6984	723	1	2354	2	Y	-0-					91
07	14B2 EXT		2130	-0-	2130	9114	591	1	1539	2	Y	-0-					91
08	10975	X	1861	-0-	-9114	-0-	475	1	1209	2	Y	161	135	1			117
							177	9									
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	601	1	1746	2	Y	-0-					117
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					20

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	143	1	113	2	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	4320	-0-	-6096	-0-	949	1	3371	2	N	-0-					74
06	10080	X	1070	-0-	-9010	-0-	1070	1			N	-0-					74
07	10416	X	1538	-0-	-8878	-0-	921	1	617	2	N	-0-					74
08	9455	X	1930	-0-	-7525	-0-	1150	1	780	2	N	-0-					74
09	8010	X	1813	-0-	-6197	-0-	1013	1	800	2	N	-0-					74
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1865	1	2717	2	N	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	374	1	2636	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	868	-0-	-1147	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	426	-0-	-1465	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	2	N	-0-					-0-
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	768	1	7485	2	N	-0-					-0-
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	774	1	7307	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	817	1	7105	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	817	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6750	-0-	-1350	-0-	759	1	5991	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	6060	1	790	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26730	X	25740	-0-	-990	-0-	2484	1	23256	2	N	-0-					-0-
05	27621	X	26210	-0-	-1411	-0-	2439	1	23771	2	N	-0-					-0-
06	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	2434	1	22968	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	25712	-0-	-886	-0-	2651	1	23061	2	N	-0-					-0-
08	26598	X	23318	-0-	-3280	-0-	2651	1	20667	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	22777	-0-	-2963	-0-	2561	1	20216	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	22997	-0-	-3260	-0-	20346	1	2651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	2782	-0-	-218	18	2782	2			N	-0-					-0-
*05	2924	N	2906	-0-	-18	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	856	1	3565	2	N	-0-					-0-
*10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	2810	1	885	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					134
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	-0-					134
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	N	8					142
							9	9									
*10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	23	1	38	2	N	-0-					142

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11976	-0-	-610	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11475	-0-	-135	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11655	-0-	-1830	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11824	-0-	-1661	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11196	-0-	-1854	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11859	-0-	-107	-0-	11859	1			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11703	-0-	-77	-0-	805	1	10865	2	N	30					85
							33	9									
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	953	1	10835	2	N	10					95
							11	9									
07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	952	1	10528	2	N	5					100
							6	9									
08	11718	X	11517	-0-	-201	-0-	993	1	10518	2	N	5					105
							6	9									
09	11790	X	11126	-0-	-664	-0-	958	1	10168	2	N	-0-					105
10	12183	X	10283	-0-	-1900	-0-	247	1	10033	2	N	3					108
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1590	1	5086	2	N	-0-					155
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1910	1	5673	2	N	5					160
							6	9									
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1892	1	5920	2	N	-0-					160
08	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1692	1	6745	2	N	20					180
							22	9									
09	7590	X	6350	-0-	-1240	-0-	1927	1	4410	2	N	12					192
							13	9									
10	7843	X	3249	-0-	-4594	-0-	1237	1	1998	2	N	13					205
							14	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	N	-0-					125
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					125
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					125
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					125
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					125
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

05	10509	X	9616	-0-	-893	-0-	254	1	9353	2	N	8					106
							9	9									
06	9990	X	9870	-0-	-120	-0-	575	1	9275	2	N	18					124
							20	9									
07	10323	X	10161	-0-	-162	-0-	589	1	9572	2	N	-0-					124
08	9610	X	8997	-0-	-613	-0-	511	1	8486	2	N	-0-					124
09	9870	X	9641	-0-	-229	-0-	588	1	9053	2	N	-0-					124
10	10199	X	8931	-0-	-1268	-0-	152	1	8779	2	N	-0-					124

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

05	3813	X	791	-0-	-3022	-0-	283	1	508	2	Y	-0-					8
06	3690	X	2776	-0-	-914	-0-	302	1	2463	2	Y	10					18
							11	9									
07	3813	X	960	-0-	-2853	-0-	196	1	764	2	Y	-0-					18
08	2015	X	152	-0-	-1863	-0-	29	1	106	2	Y	15					33
							17	9									
09	2790	X	40	-0-	-2750	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					33
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	12					102

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

*04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	1715	1	16058	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	18237	-0-	-518	-0-	1697	1	16540	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	16984	-0-	-1166	-0-	1627	1	15357	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	15886	-0-	-2869	-0-	1638	1	14248	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16732	-0-	-1620	-0-	1638	1	15094	2	N	-0-					-0-
09	17760	X	15812	-0-	-1948	-0-	1778	1	14034	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	16046	-0-	-2182	-0-	14196	1	1850	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

*04	6840	X	6462	-0-	-378	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6148	-0-	-482	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6239	-0-	-488	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6366	-0-	-361	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6033	-0-	-417	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8250	-0-	-616	-0-	8074	2	176	9	N	160	135	1			146
06	8280	X	7828	-0-	-452	-0-	7828	2			N	-0-					146
07	8184	X	7980	-0-	-204	-0-	7980	2			N	-0-					146
08	8246	X	8184	-0-	-62	-0-	8184	2			N	-0-	48	1			98
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					98
*10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					8

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	413	1	3262	2	Y	-0-					118
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1800	1	3109	2	Y	72					190
							79	9									
07	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	374	1	2882	2	Y	-0-					190
08	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	411	1	2743	2	Y	-0-					190
09	4980	X	3356	-0-	-1624	-0-	491	1	2865	2	Y	-0-					190
10	5146	X	2759	-0-	-2387	-0-	132	1	2627	2	Y	-0-					190

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	444	1	3513	2	Y	-0-					47
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1887	1	3260	2	Y	-0-					47
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	401	1	3093	2	Y	-0-					47
08	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	484	1	3230	2	Y	-0-					47
09	5160	X	3452	-0-	-1708	-0-	505	1	2947	2	Y	-0-					47
10	5332	X	3258	-0-	-2074	-0-	156	1	3102	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	641	1	4178	2	N	-0-					155
06	4410	X	3672	-0-	-738	-0-	653	1	3019	2	N	-0-					155
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	702	1	3764	2	N	15					170
							17	9									
08	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	329	1	3779	2	N	-0-	150	1			20
09	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	360	1	3569	2	N	-0-					20
10	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	132	1	3733	2	N	-0-					20

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5910	X	5425	-0-	-485	-0-	1655	1	3727	2	Y	39					190
							43	9									
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1866	1	4054	2	Y	14					204
							15	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1938	1	4192	2	Y	209	195	1			218
							230	9									
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1999	1	4232	2	Y	14					232
							15	9									
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	1999	1	4399	2	Y	8					240
							9	9									
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	2119	1	4387	2	Y	-0-					240
*10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	3327	1	2324	2	Y	3					243
							3	9									

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					25
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					25
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					25
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					25
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					25

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		175	-0-	175	175	10	1	165	2	N	-0-					19
07	14B2 EXT		352	-0-	352	527	14	1	338	2	N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	527					N	-0-					19
09	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

*04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	372	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	391	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2702	-0-	-1648	-0-	377	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2634	-0-	-1861	-0-	378	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	378	1	3236	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	386	1	3107	2	N	-0-					-0-
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3265	1	423	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

*04	3090	X	2449	-0-	-641	-0-	248	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	254	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	1776	-0-	-1314	-0-	248	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1681	-0-	-1388	-0-	241	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2302	-0-	-767	-0-	241	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	242	1	1943	2	N	-0-					-0-
*10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2100	1	272	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

*04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	961	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1025	1	6666	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	1040	1	6520	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4287	-0-	-2626	-0-	1418	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	1418	1	4602	2	N	-0-					-0-
*09	6690	X	4479	-0-	-2211	-0-	639	1	3840	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5061	-0-	-1852	-0-	4368	1	693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8490	X	7948	-0-	-542	-0-	1082	1	6866	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7424	-0-	-1349	-0-	977	1	6447	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7475	-0-	-595	-0-	1024	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7632	-0-	-583	-0-	1035	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1035	1	8124	2	N	-0-					-0-
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1462	1	8769	2	N	-0-					-0-
*10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	8201	1	1399	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

*04	15030	X	14047	-0-	-983	-0-	650	1	13397	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14657	-0-	-874	-0-	707	1	13950	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13697	-0-	-1333	-0-	675	1	13022	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14478	-0-	-650	-0-	715	1	13763	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	9602	-0-	-5526	-0-	416	1	9186	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13811	-0-	-379	-0-	1039	1	12772	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	14324	-0-	-339	-0-	13248	1	1076	2	N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	N	-0-					145
06	1200	X	149	-0-	-1051	-0-	94	1	52	2	N	3	35	1			113
							3	9									
07	1240	X	411	-0-	-829	-0-	405	1	6	9	N	5					118
08	1240	X	483	-0-	-757	-0-	483	1			N	-0-					118
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					118
10	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	1	1	33	2	N	12					130
							13	9									

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		18	-0-	18	18	18	1			Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					44
09	14B2 EXT		36	-0-	36	54	36	1			Y	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	86	1	509	2	Y	-0-					113
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					113
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					113
08	589	N	100	-0-	-489	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					113
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					113
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

*04	3000	X	1133	-0-	-1867	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	6	-0-	-2244	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	79	-0-	-1285	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1105	1	69	2	N	-0-					-0-
*10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	14	1	1135	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

*04	8010	X	7949	-0-	-61	-0-	923	1	7026	2	N	-0-					-0-
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	1033	1	7609	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	5991	-0-	-1929	-0-	751	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	4621	-0-	-3594	-0-	579	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	3872	-0-	-4777	-0-	579	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	2630	-0-	-5740	-0-	227	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	3864	-0-	-4785	-0-	3495	1	369	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	1			N	-0-					143
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	177	1	365	2	N	-0-	98	1			45
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	468	1	1396	2	N	-0-					45
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	476	1	1025	2	N	-0-					45
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	560	1	1418	2	N	-0-					45
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	199	1	1367	2	N	-0-					45

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

*04	7020	X	6166	-0-	-854	-0-	504	1	5662	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6157	-0-	-1097	-0-	535	1	5622	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5680	-0-	-1010	-0-	524	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5815	-0-	-881	-0-	527	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	527	1	5114	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5851	-0-	-329	-0-	495	1	5356	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5884	-0-	-285	-0-	5386	1	498	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

05	3100	N	6898	-0-	3798	9268	600	1	6298	2	N	-0-					162
06	16915	X	7647	-0-	-9268	-0-	836	1	6811	2	N	-0-	145	1			17
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	405	1	7205	2	N	43					60
							47	9									
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	483	1	6952	2	N	-0-					60
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	927	1	6307	2	N	5					65
							6	9									
*10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	318	1	7638	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	606	1	2225	2	N	46	110	1			1
							51	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	709	1	2319	2	N	9					10
							10	9									
07	3100	N	3488	-0-	388	388	723	1	2765	2	N	-0-					10
08	3100	N	3422	-0-	322	710	748	1	2672	2	N	2					12
							2	9									
09	3856	X	3146	-0-	-710	-0-	701	1	2445	2	N	-0-					12
10	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	145	1	2547	2	N	4					16
							4	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

05	6727	X	5583	-0-	-1144	-0-	314	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5220	-0-	-1290	-0-	290	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5319	-0-	-1098	-0-	241	1	5078	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4994	-0-	-1423	-0-	285	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	724	1	4671	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	121	1	4855	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

*04	9180	X	8979	-0-	-201	-0-	905	1	8064	2	N	9	84	1			2
							10	9									
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	880	1	8588	2	N	18					20
							20	9									
06	8640	X	8601	-0-	-39	-0-	725	1	7846	2	N	27					47
							30	9									
*07	9269	X	8593	-0-	-676	-0-	744	1	7849	2	N	-0-					47
08	9455	X	8446	-0-	-1009	-0-	744	1	7702	2	N	-0-					47
*09	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	701	1	7531	2	N	50	57	1			40
							55	9									
*10	9486	X	8501	-0-	-985	-0-	7767	1	734	2	N	-0-					40

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

*04	13920	X	11501	-0-	-2419	-0-	713	1	10788	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	11433	-0-	-2238	-0-	737	1	10696	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11413	-0-	-1187	-0-	717	1	10696	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11328	-0-	-1692	-0-	747	1	10581	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11706	-0-	-167	-0-	747	1	10959	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10816	-0-	-674	-0-	467	1	10349	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10486	-0-	-1294	-0-	10015	1	472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	267 6	1 9	2381	2	N	5					190
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	266	1	2596	2	N	-0-					190
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	363	1	3933	2	N	-0-					190
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	371	1	3914	2	N	-0-					190
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	371	1	3793	2	N	-0-					190
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	349	1	3743	2	N	-0-					190
*10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3808	1	360	2	N	-0-					190

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

05	8339	X	7656	-0-	-683	-0-	489	1	7167	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8167	-0-	-53	-0-	890	1	7277	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	831	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	5679	-0-	-3156	-0-	484	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	5894	-0-	-2656	-0-	87	1	5807	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	5628	-0-	-2804	-0-	31	1	5597	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

05	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	851	1	12466	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12598	-0-	-572	-0-	1372	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	12342	-0-	-1608	-0-	1383	1	10959	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13649	-0-	-301	-0-	1163	1	12486	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	203	1	13477	2	N	-0-					-0-
*10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	80	1	14431	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

05	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	317	1	2585	2	N	-0-					115
06	2940	X	1519	-0-	-1421	-0-	295	1	1224	2	N	-0-					115
07	4867	X	2481	-0-	-2386	-0-	350	1	2131	2	N	-0-					115
08	4867	X	4351	-0-	-516	-0-	463	1	3888	2	N	-0-					115
09	4710	X	3204	-0-	-1506	-0-	401	1	2803	2	N	-0-					115
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	148	1	2639	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

05	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	563	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4038	-0-	-1632	-0-	784	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4835	-0-	-1024	-0-	682	1	4153	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4829	-0-	-1030	-0-	514	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	650	1	4547	2	N	-0-					-0-
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	277	1	4949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7710	X	7655	-0-	-55	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7807	-0-	-222	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7409	-0-	-481	-0-	7409	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7987	-0-	-166	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	1			Y	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

05	7812	X	3607	-0-	-4205	-0-	136	1	3471	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	1497	-0-	-5703	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2887	-0-	-4553	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3795	-0-	-3645	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	637	1	5003	2	N	-0-					-0-
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	491	1	4028	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

05	4402	X	3593	-0-	-809	-0-	135	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	582	-0-	-3528	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	133	-0-	-4114	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	609	1	4779	2	N	-0-					-0-
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	499	1	4094	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	338	1	6663	2	N	3					66
							3	9									
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	700	1	7869	2	N	2					68
							2	9									
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	702	1	7952	2	N	-0-					68
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	682	1	8106	2	N	-0-					68
09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	681	1	7310	2	N	-0-					68
10	7936	X	6809	-0-	-1127	-0-	179	1	6630	2	N	-0-					68

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					56
05	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					56
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					56
07	4991	X	4551	-0-	-440	-0-	4551	2			N	-0-					56
08	4991	X	3812	-0-	-1179	-0-	3812	2			N	-0-					56
09	4830	X	3959	-0-	-871	-0-	3959	2			N	-0-					56
10	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	1			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7430	-0-	-1467	-0-	587	1	6815	2	N	25					100
							28	9									
06	8610	X	7520	-0-	-1090	-0-	682	1	6815	2	N	21	61	1			60
							23	9									
07	8897	X	7599	-0-	-1298	-0-	790	1	6792	2	N	15					75
							17	9									
08	8339	X	7854	-0-	-485	-0-	750	1	7065	2	N	35					110
							39	9									
09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	1307	1	9170	2	N	47	132	1			25
							52	9									
*10	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	493	1	10053	2	N	67					92
							74	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	1			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

*04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					123
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					123
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					123
07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9800	2	12	9	N	11					134
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					134
*09	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9840	2	22	9	N	20					154
*10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	1			N	-0-					154

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

*04	5400	X	5277	-0-	-123	-0-	810	1	4467	2	N	-0-					39
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	850	1	5464	2	N	-0-					39
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	728	1	4185	2	N	-0-					39
07	5456	X	4202	-0-	-1254	-0-	718	1	3484	2	N	-0-					39
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					39
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					39
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	678	1	3737	2	N	-0-					30
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	638	1	4099	2	N	-0-					30
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	711	1	4087	2	N	-0-					30
07	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	770	1	3739	2	N	-0-					30
08	4743	X	4290	-0-	-453	-0-	948	1	3342	2	N	-0-					30
09	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3670	2			N	-0-					30
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					30

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	627 77	1 9	2202	2	N	70					91
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	706 7	1 9	2075	2	N	6	69	1			28
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	625 13	1 9	2241	2	N	12					40
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	748 12	1 9	2105	2	N	11					51
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	724 17	1 9	2026	2	N	15					66
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	239 21	1 9	2039	2	N	19					85

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	727 46	1 9	8600	2	N	42					87
06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	839 29	1 9	8231	2	N	26	90	1			23
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	1662	1	8693	2	N	-0-					23
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	1717	1	8649	2	N	-0-					23
09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1677	1	8053	2	N	-0-					23
*10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	492	1	9104	2	N	-0-					23

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	726 35	1 9	5987	2	N	32					95
06	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	837 39	1 9	5721	2	N	35	103	1			27
07	7502	X	6454	-0-	-1048	-0-	837 20	1 9	5597	2	N	18					45
08	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	857 26	1 9	6023	2	N	24					69
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	798 17	1 9	8394	2	N	15	59	1			25
*10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	163	1	8769	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7311	-0-	-346	-0-	7303	2	8	9	N	7	157	1			15
06	7410	X	6125	-0-	-1285	-0-	6125	2			N	-0-					15
07	7657	X	6112	-0-	-1545	-0-	6112	2			N	-0-					15
08	7657	X	7224	-0-	-433	-0-	499	1	6725	2	N	-0-					15
09	7260	X	6831	-0-	-429	-0-	483	1	6348	2	N	-0-					15
10	7316	X	6845	-0-	-471	-0-	16	1	6829	2	N	-0-					15

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	770	1	3465	2	Y	288	365	1			133
							317	9									
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	760	1	3739	2	Y	4					137
							4	9									
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	900	1	4878	2	Y	3					140
							3	9									
08	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	648	1	3686	2	Y	-0-					140
09	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	511	1	3719	2	Y	-0-					140
10	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	250	1	4144	2	Y	67					207
							74	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

05	6572	X	2060	-0-	-4512	-0-	99	1	1961	2	Y	-0-					3
06	6150	X	2172	-0-	-3978	-0-	58	1	2114	2	Y	-0-					3
07	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	774	1	4221	2	Y	23					26
							25	9									
08	5518	X	5162	-0-	-356	-0-	804	1	4349	2	Y	8					34
							9	9									
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	778	1	4326	2	Y	2					36
							2	9									
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	Y	6					51
							7	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9245	-0-	-365	-0-	441	1	8701	2	N	94	123	1			56
							103	9									
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	778	1	8748	2	N	24					80
							26	9									
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	815	1	9236	2	N	-0-					80
08	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	700	1	8327	2	N	-0-					80
09	9300	X	8248	-0-	-1052	-0-	703	1	7545	2	N	-0-					80
10	9610	X	7111	-0-	-2499	-0-	187	1	6924	2	N	-0-					80

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	238	1	5045	2	N	35	150	1			15
							39	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	285	1	5222	2	N	10					25
							11	9									
07	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	286	1	5050	2	N	10					35
							11	9									
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	303	1	5562	2	N	38					73
							42	9									
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	342	1	5464	2	N	12					85
							13	9									
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	104	1	5500	2	N	13					98
							14	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	1593	1	2291	2	N	91					216
							100	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1924	1	2356	2	N	32					248
							35	9									
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	1930	1	2363	2	N	-0-	185	1			63
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1737	1	2704	2	N	-0-					63
09	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	744	1	3338	2	N	1					64
							1	9									
10	4464	X	689	-0-	-3775	-0-	40	1	649	2	N	-0-					61

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6945	-0-	-1084	-0-	6938	2	7	9	N	6	126	1			57
06	7170	X	7061	-0-	-109	-0-	7021	2	40	9	N	36					93
07	7409	X	6920	-0-	-489	-0-	6920	2			N	-0-					93
08	7037	X	6637	-0-	-400	-0-	6637	2			N	-0-					93
09	7050	X	6723	-0-	-327	-0-	1220	1	5471	2	N	29					122
							32	9									
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	472	1	7607	2	N	11					133
							12	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					27
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					27
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

05	9486	X	6914	-0-	-2572	-0-	334	1	6579	2	N	1	74	1			102
							1	9									
06	9180	X	7110	-0-	-2070	-0-	581	1	6529	2	N	-0-					102
07	7285	X	6863	-0-	-422	-0-	556	1	6307	2	N	-0-					102
08	7285	X	5578	-0-	-1707	-0-	433	1	5145	2	N	-0-					102
09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	683	1	7325	2	N	-0-					102
*10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	199	1	7372	2	N	6					108
							7	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2172	-0-	-468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2239	-0-	-761	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	1			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

*04	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
*07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
09	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
*10	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	1			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

*04	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6749	-0-	-841	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7757	-0-	-86	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	6903	-0-	-940	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6843	-0-	-597	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
10	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6688	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1682	-0-	1682	1682	252	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5094	-0-	5094	6776	792	1	4302	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7213	-0-	7213	13989	999	1	6214	2	Y	-0-					-0-
08	20466	X	6477	-0-	-13989	-0-	620	1	5857	2	Y	-0-					-0-
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	656	1	5953	2	Y	-0-					-0-
*10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6328	1	711	2	Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

*04	6270	X	4840	-0-	-1430	-0-	4840	2			N	-0-					90
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					90
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					90
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					90
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5911	2	76	9	N	69					159
*09	5910	X	5757	-0-	-153	-0-	5753	2	4	9	N	4	73	1			90
10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	1			N	-0-					90

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					68

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

05	10106	X	10002	-0-	-104	-0-	232	1	9770	2	Y	-0-					85
06	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	248	1	9359	2	Y	2	74	1			13
							2	9									
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	254	1	9615	2	Y	-0-					13
08	9920	X	9437	-0-	-483	-0-	220	1	9217	2	Y	-0-					13
09	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	263	1	9574	2	Y	2					15
							2	9									
10	9920	X	9074	-0-	-846	-0-	72	1	8967	2	Y	32					47
							35	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

05	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	6230	2	3	9	Y	3					48
06	6360	X	5967	-0-	-393	-0-	5939	2	28	9	Y	25					73
07	6541	X	6336	-0-	-205	-0-	6292	2	44	9	Y	40	88	1			25
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					25
09	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	6035	2	20	9	Y	18					43
10	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	6096	2	24	9	Y	22					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	604	1	3453	2	Y	64					117
							70	9									
06	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	679	1	2958	2	Y	-0-					117
07	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	657	1	3151	2	Y	8	93	1			32
							9	9									
08	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	748	1	3276	2	Y	-0-					32
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	669	1	3612	2	Y	-0-					32
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	246	1	4544	2	Y	-0-					32

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3428	-0-	-819	-0-	500	1	2928	2	Y	-0-					58
06	4110	X	3540	-0-	-570	-0-	577	1	2963	2	Y	-0-					58
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	611	1	3303	2	Y	-0-					58
08	4092	X	3739	-0-	-353	-0-	665	1	3074	2	Y	-0-					58
09	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	599	1	2627	2	Y	5					63
							6	9									
10	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	178	1	3314	2	Y	10					73
							11	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	484	1	2857	2	N	-0-					50
06	3900	X	2743	-0-	-1157	-0-	304	1	2433	2	N	5					55
							6	9									
07	4805	X	3939	-0-	-866	-0-	450	1	3489	2	N	-0-					55
08	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	448	1	4008	2	N	-0-					55
09	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	335	1	2814	2	N	-0-					55
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	2	N	3					58
							3	9									

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	918	1	7272	2	Y	-0-					-0-
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	880	1	6758	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8003	-0-	-637	-0-	932	1	7071	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	986	1	7182	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8046	-0-	-882	-0-	986	1	7060	2	Y	-0-					-0-
*09	8190	X	7859	-0-	-331	-0-	981	1	6878	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	8043	-0-	-234	-0-	7033	1	1009	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	181	1	3586	2	N	3					75
							3	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	2	N	5					80
							6	9									
07	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	68	1	2474	2	N	-0-					80
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	85	1	2617	2	N	-0-					80
09	2520	X	2234	-0-	-286	-0-	505	1	1729	2	N	-0-					80
10	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	133	1	2161	2	N	-0-					83

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		271	-0-	271	271	271	1			N	-0-					12
08	14B2 EXT		281	-0-	281	552	281	1			N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					12

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	975	1	5812	2	N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	997	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	874	1	5744	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6551	-0-	-83	-0-	913	1	5638	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	913	1	5354	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6332	-0-	-88	-0-	924	1	5408	2	N	-0-					-0-
*10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6014	1	1102	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8017	-0-	-1655	-0-	387	1	7629	2	N	1					36
							1	9									
06	9360	X	7800	-0-	-1560	-0-	637	1	7163	2	N	-0-					36
07	9672	X	8870	-0-	-802	-0-	719	1	8151	2	N	-0-					36
08	9424	X	8512	-0-	-912	-0-	660	1	7852	2	N	-0-					36
09	8460	X	8186	-0-	-274	-0-	698	1	7488	2	N	-0-					36
10	8060	X	7921	-0-	-139	-0-	208	1	7713	2	N	-0-					36

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	732	1	4895	2	N	-0-					70
06	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	845	1	4183	2	N	-0-					70
07	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	843	1	4390	2	N	-0-					70
08	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	873	1	4176	2	N	111	161	1			20
							122	9									
09	5190	X	4828	-0-	-362	-0-	814	1	4014	2	N	-0-					20
10	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	169	1	3990	2	N	-0-					20

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	5939	-0-	-8104	-0-	531	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	4312	-0-	-9278	-0-	664	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	7019	-0-	-3707	-0-	822	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7326	-0-	-3090	-0-	896	1	6430	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7510	-0-	-350	-0-	1150	1	6360	2	N	-0-					-0-
*10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	298	1	7540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14880	X	10861	-0-	-4019	-0-	257	1	10604	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	10947	-0-	-3468	-0-	265	1	10682	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11050	-0-	-530	-0-	258	1	10792	2	N	-0-					-0-
07	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	299	1	12197	2	N	-0-					-0-
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	299	1	12105	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9833	-0-	-1207	-0-	255	1	9578	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11452	-0-	-1041	-0-	11165	1	287	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

05	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	281	1	6869	2	N	-0-					144
06	7290	X	6978	-0-	-312	-0-	309	1	6669	2	N	-0-					144
07	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	276	1	6807	2	N	43					187
							47	9									
08	7533	X	7023	-0-	-510	-0-	326	1	6697	2	N	-0-					187
09	7110	X	6899	-0-	-211	-0-	327	1	6572	2	N	-0-					187
10	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	104	1	6688	2	N	-0-					187

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	443	1	6492	2	N	-0-					-0-
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	825	1	6750	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6325	-0-	-557	-0-	709	1	5616	2	N	-0-					-0-
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	595	1	6383	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6527	-0-	-1063	-0-	97	1	6430	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6708	-0-	-1135	-0-	37	1	6671	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

*04	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	396	1	5244	2	Y	-0-					-0-
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	632	1	7536	2	Y	-0-					-0-
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	599	1	7262	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	380	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	612	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	5206	-0-	-1574	-0-	363	1	4843	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	5348	-0-	-1658	-0-	4952	1	396	2	Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

05	1147	X	113	-0-	-1034	-0-	4	1	105	2	Y	4					96
							4	9									
06	870	X	109	-0-	-761	-0-	4	1	99	2	Y	5					101
							6	9									
07	899	X	18	-0-	-881	-0-	18	1			Y	-0-					101
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					101
09	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	1			Y	-0-					101
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1118	1	7097	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8313	-0-	-615	-0-	1094	1	7219	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6829	-0-	-1811	-0-	935	1	5894	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6918	-0-	-2010	-0-	938	1	5980	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7195	-0-	-1299	-0-	938	1	6257	2	N	-0-					-0-
*09	8220	X	6755	-0-	-1465	-0-	966	1	5789	2	N	-0-					-0-
*10	8308	X	6888	-0-	-1420	-0-	5884	1	1004	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		141	-0-	141	141	4	1	137	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1184	-0-	1184	1325	18	1	1166	2	N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1116	1	3516	2	N	90					120
							99	9									
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1712	1	5616	2	N	64					184
							70	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1208	1	3945	2	N	16	187	1			13
							18	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1064	1	3737	2	N	52					65
							57	9									
09	7410	X	5328	-0-	-2082	-0-	1277	1	4051	2	N	-0-					65
10	7657	X	4559	-0-	-3098	-0-	591	1	3968	2	N	-0-					65

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	780	1	2459	2	N	1					44
							1	9									
06	3330	X	1939	-0-	-1391	-0-	453	1	1485	2	N	1					45
							1	9									
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	939	1	3064	2	N	-0-					45
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	868	1	3049	2	N	-0-					45
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	925	1	2936	2	N	-0-					45
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	432	1	2899	2	N	-0-					45

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

05	3100	N	3507	-0-	407	407	616	1	2891	2	N	-0-					60
06	3000	N	3754	-0-	754	1161	629	1	3125	2	N	-0-					60
07	1432	N	271	-0-	-1161	-0-	271	1			N	-0-					60
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					60
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
*10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	109	1	155	2	N	-0-					60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7487	2	3	9	Y	3					48
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6933	2	28	9	Y	25					73
07	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6893	2	44	9	Y	40	88	1			25
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			Y	-0-					25
09	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7054	2	20	9	Y	18					43
10	7502	X	7425	-0-	-77	-0-	7401	2	24	9	Y	22					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7890	X	7443	-0-	-447	-0-	159	1	7284	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7310	-0-	-657	-0-	163	1	7147	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7056	-0-	-594	-0-	164	1	6892	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7107	-0-	-767	-0-	157	1	6950	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	157	1	7068	2	N	-0-			-0-
*09	7440	X	7336	-0-	-104	-0-	158	1	7178	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	6802	1	164	2	N	-0-			-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	566	1	1431	2	N	5			85
							6	9							
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	633	1	1395	2	N	-0-			85
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	636	1	1207	2	N	80			165
							88	9							
08	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	704	1	1195	2	N	-0-			165
09	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	659	1	1300	2	N	-0-			165
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	-0-			165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	2184	2	3	9	Y	3			67
06	2430	X	1989	-0-	-441	-0-	1983	2	6	9	Y	5			72
07	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2163	2	13	9	Y	12			84
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1	1	2200	2	Y	-0-			84
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	671	1	1715	2	Y	-0-			84
10	2201	X	1432	-0-	-769	-0-	234	1	1198	2	Y	-0-			84

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	3548	-0-	-682	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	8632	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	8098	-0-	-1884	-0-	8098	2			N	-0-			-0-
06	9360	X	7322	-0-	-2038	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8226	-0-	-857	-0-	8226	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	8594	-0-	-489	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7447	-0-	-1193	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	1			N	-0-			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		168	-0-	168	168	4	1	164	2	Y	-0-			8
10	14B2 EXT		142	-0-	142	310	2	1	140	2	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	343	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	371	1	2818	2	N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	380	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	398	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	398	1	3427	2	N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	415	1	3336	2	N	-0-					-0-
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	3662	1	474	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

05	4247	X	3489	-0-	-758	-0-	571	1	2918	2	N	-0-					29
06	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	649	1	2979	2	N	-0-					29
07	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	418	1	3630	2	N	-0-					29
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	448	1	3533	2	N	29					58
							32	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	365	1	3490	2	N	-0-					58
10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	135	1	3591	2	N	-0-					58

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1130	1	1874	2	N	-0-					18
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1396	1	1802	2	N	-0-					18
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	1193	1	1538	2	N	-0-					18
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	1313	1	1426	2	N	2					20
							2	9									
09	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	1239	1	1785	2	N	3					23
							3	9									
10	3317	X	2297	-0-	-1020	-0-	337	1	1835	2	N	114	114	1			23
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	668	1	3821	2	Y	64					117
							70	9									
06	4350	X	3764	-0-	-586	-0-	702	1	3062	2	Y	-0-					117
07	4743	X	4220	-0-	-523	-0-	727	1	3484	2	Y	8	93	1			32
							9	9									
08	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	781	1	3419	2	Y	-0-					32
09	4590	X	4467	-0-	-123	-0-	698	1	3769	2	Y	-0-					32
10	4557	X	4479	-0-	-78	-0-	230	1	4249	2	Y	-0-					32

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

05	9920	X	5887	-0-	-4033	-0-	628	1	5201	2	N	53					153
							58	9									
06	11070	X	5831	-0-	-5239	-0-	745	1	5040	2	N	42					195
							46	9									
07	11439	X	10934	-0-	-505	-0-	1499	1	9394	2	N	37	175	1			57
							41	9									
08	11439	X	11072	-0-	-367	-0-	1576	1	9460	2	N	33					90
							36	9									
09	11310	X	9830	-0-	-1480	-0-	1530	1	8250	2	N	45					135
							50	9									
*10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	500	1	7669	2	N	49					184
							54	9									

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	627	1	4015	2	N	28					76
							31	9									
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	720	1	3787	2	N	18					94
							20	9									
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	627	1	3884	2	N	36					130
							40	9									
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	741	1	3736	2	N	16					146
							18	9									
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	724	1	3851	2	N	19					165
							21	9									
10	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	188	1	3889	2	N	17					182
							19	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

05	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	300	1	1971	2	Y	5					25
							6	9									
06	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	538	1	2342	2	Y	-0-					25
07	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	584	1	2262	2	Y	-0-					25
08	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	623	1	2279	2	Y	-0-					25
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	726	1	4567	2	Y	-0-					25
10	2976	X	1082	-0-	-1894	-0-	167	1	907	2	Y	7					32
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	174	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3922	-0-	-968	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3612	-0-	-1410	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3909	-0-	-896	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4385	-0-	-205	-0-	495	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	412	1	3374	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1180	-0-	-928	-0-	468	1	712	2	N	-0-					82
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	573	1	1277	2	N	-0-					82
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	330	1	1901	2	N	-0-					82
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	365	1	1794	2	N	-0-					82
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	320	1	1803	2	N	-0-					82
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	115	1	2029	2	N	-0-					82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					125
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	63	1	44	9	N	40					165
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					165
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	1	2	9	N	2	152	1			15
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	4658	-0-	-6564	-0-	416	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	2897	-0-	-7513	-0-	446	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	4283	-0-	-4769	-0-	502	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2714	-0-	-4695	-0-	332	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	992	-0-	-6178	-0-	152	1	840	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	1246	-0-	-3404	-0-	47	1	1199	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9015	-0-	-750	-0-	806	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7097	-0-	-1723	-0-	1093	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	995	1	7502	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9072	-0-	-569	-0-	1110	1	7962	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	6149	-0-	-3181	-0-	942	1	5207	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8739	-0-	-282	-0-	332	1	8407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	577	1	6529	2	N	-0-					150
06	6990	X	6792	-0-	-198	-0-	648	1	6144	2	N	-0-					150
07	7657	X	7138	-0-	-519	-0-	360	1	6734	2	N	40					190
							44	9									
08	7657	X	6910	-0-	-747	-0-	370	1	6540	2	N	-0-	168	1			22
09	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	722	1	6346	2	N	-0-					22
10	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	256	1	6621	2	N	-0-					22

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6470	-0-	3370	3370	697	1	5773	2	N	-0-					14
06	3000	N	6082	-0-	3082	6452	783	1	5299	2	N	-0-					14
07	6539	X	87	-0-	-6452	-0-	12	1	75	2	N	-0-					14
08	310	X	34	-0-	-276	-0-	5	1	29	2	N	-0-					14
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	7594	-0-	-2481	-0-	1257	1	6149	2	Y	171	177	1			96
							188	9									
06	8460	X	8431	-0-	-29	-0-	1485	1	6946	2	Y	-0-					96
07	8742	X	8105	-0-	-637	-0-	1502	1	6603	2	Y	-0-					96
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	1524	1	7192	2	Y	26	111	1			11
							29	9									
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	1719	1	7555	2	Y	-0-					11
10	8711	X	8589	-0-	-122	-0-	395	1	8169	2	Y	23					27
							25	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	751	-0-	-272	-0-	89	1	436	2	Y	205	210	1			111
							226	9									
06	7920	X	902	-0-	-7018	-0-	159	1	743	2	Y	-0-					111
07	8184	X	53	-0-	-8131	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					111
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	4	112	1			3
09	7920	X	134	-0-	-7786	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					3
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	27					30

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	430	1	1936	2	N	-0-					100
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	328	1	1612	2	N	-0-					100
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	420	1	2273	2	N	-0-					100
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	375	1	2130	2	N	-0-					100
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	260	1	1895	2	N	-0-					100
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	899	1	4468	2	N	-0-					58
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1039	1	3314	2	N	39					97
							43	9									
07	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	1134	1	3662	2	N	-0-					97
08	5363	X	4615	-0-	-748	-0-	1216	1	3374	2	N	23					120
							25	9									
09	5190	X	4256	-0-	-934	-0-	1175	1	3081	2	N	-0-					120
10	5363	X	3433	-0-	-1930	-0-	235	1	3198	2	N	-0-					120

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1733	-0-	-2297	-0-	314	1	1413	2	Y	5					100
							6	9									
06	3900	X	1999	-0-	-1901	-0-	337	1	1658	2	Y	4					104
							4	9									
07	4030	X	264	-0-	-3766	-0-	39	1	213	2	Y	11					115
							12	9									
08	3720	X	2368	-0-	-1352	-0-	354	1	2014	2	Y	-0-					115
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	560	1	4075	2	Y	-0-					115
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	257	1	4263	2	Y	-0-					115

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	4730	-0-	-6151	-0-	1363	1	3367	2	N	-0-					48
06	8400	X	4856	-0-	-3544	-0-	1422	1	3412	2	N	20					68
							22	9									
07	8773	X	7911	-0-	-862	-0-	2282	1	5618	2	N	10					78
							11	9									
08	8773	X	8357	-0-	-416	-0-	2405	1	5952	2	N	-0-					78
09	8490	X	8379	-0-	-111	-0-	1894	1	6485	2	N	-0-					78
*10	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	487	1	7894	2	N	7					88
							8	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

05	5456	X	1094	-0-	-4362	-0-	25	1	1052	2	Y	15					20
							17	9									
06	11820	X	5619	-0-	-6201	-0-	145	1	5474	2	Y	-0-					20
07	12214	X	4279	-0-	-7935	-0-	110	1	4169	2	Y	-0-					20
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	98	1	4094	2	Y	-0-					20
09	5610	X	3886	-0-	-1724	-0-	550	1	3336	2	Y	-0-					20
10	5797	X	4066	-0-	-1731	-0-	318	1	3748	2	Y	-0-					20

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

05	4867	X	1193	-0-	-3674	-0-	27	1	1149	2	Y	15					20
							17	9									
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	136	1	5125	2	Y	-0-					20
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	116	1	4391	2	Y	-0-					20
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	140	1	5855	2	Y	-0-					20
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	862	1	5231	2	Y	-0-					20
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	451	1	5315	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	532	1	3588	2	N	60					200
							66	9									
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	624	1	3806	2	N	3	183	1			20
							3	9									
07	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	627	1	3793	2	N	-0-					20
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	717	1	3734	2	N	10					30
							11	9									
09	4440	X	4290	-0-	-150	-0-	685	1	3599	2	N	5					35
							6	9									
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	8					43

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	556	-0-	-1831	-0-	143	1	413	2	Y	-0-					78
06	1830	X	1066	-0-	-764	-0-	459	1	597	2	Y	9					87
							10	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	547	1	1552	2	Y	-0-					87
08	1953	X	1298	-0-	-655	-0-	490	1	808	2	Y	-0-					87
09	1890	X	1071	-0-	-819	-0-	557	1	514	2	Y	-0-					87
10	1116	X	398	-0-	-718	-0-	231	1	167	2	Y	-0-					87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8977	-0-	-1191	-0-	209	1	8768	2	Y	-0-					89
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	230	1	8660	2	Y	1					90
							1	9									
07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	235	1	8891	2	Y	2					92
							2	9									
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	216	1	9052	2	Y	-0-					92
09	8880	X	8547	-0-	-333	-0-	229	1	8318	2	Y	-0-					92
10	9176	X	7175	-0-	-2001	-0-	57	1	7118	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	586	1	3819	2	Y	-0-					44
06	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	617	1	2853	2	Y	-0-					44
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	676	1	3622	2	Y	-0-					44
08	4402	X	3618	-0-	-784	-0-	290	1	3328	2	Y	-0-					44
09	4260	X	4076	-0-	-184	-0-	374	1	3702	2	Y	-0-					44
10	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	123	1	3468	2	Y	-0-					44

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9180	X	6930	-0-	-2250	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6664	-0-	-2543	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6513	-0-	-2157	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7079	-0-	-1353	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6261	-0-	-669	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	1853	1	1068	2	N	-0-			-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1853	1	1345	2	N	-0-			-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1793	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1367	1	5345	2	N	-0-			-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	1367	1	4107	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	789	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	757	-0-	-2343	-0-	418	1	340	2	N	-0-			-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

*04	10080	X	7611	-0-	-2469	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
05	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	7673	-0-	-1717	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	9005	-0-	-140	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-			-0-
*10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	1			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

*04	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	9178	-0-	-1765	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	8133	-0-	-2810	-0-	8133	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	7916	-0-	-2810	-0-	7916	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	7894	-0-	-2906	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	1			N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

05	9703	X	8007	-0-	-1696	-0-	302	1	7705	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	7245	-0-	-1995	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	6816	-0-	-2732	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	7842	-0-	-1675	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1039	1	8161	2	N	-0-			-0-
*10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	947	1	7767	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	254	1	6495	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-			-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-			-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	677	1	5317	2	N	-0-			-0-
*10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	671	1	5502	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4143	-0-	-941	-0-	156	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3695	-0-	-1225	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3205	-0-	-1445	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3798	-0-	-702	-0-	429	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2906	-0-	-1248	-0-	316	1	2590	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

05	12028	X	10778	-0-	-1250	-0-	406	1	10372	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9814	-0-	-1826	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9763	-0-	-2265	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9179	-0-	-2508	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9968	-0-	-1222	-0-	1126	1	8842	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8628	-0-	-2160	-0-	938	1	7690	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	674	1	2579	2	N	-0-					27
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	833	1	1190	2	N	-0-					27
07	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	870	1	1542	2	N	-0-					27
08	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	865	1	1072	2	N	-0-					27
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	834	1	2399	2	N	-0-					27
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					27

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	542	1	499	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	690	1	353	2	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	714	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	660	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	692	1	1003	2	N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	154	1	520	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

05	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	691	1	3477	2	N	89					149
							98	9									
06	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	842	1	4104	2	N	-0-					149
07	6727	X	5365	-0-	-1362	-0-	854	1	4511	2	N	-0-					149
08	6727	X	5254	-0-	-1473	-0-	861	1	4393	2	N	-0-					149
09	4950	X	3472	-0-	-1478	-0-	845	1	2627	2	N	-0-					149
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	920	1	2794	2	N	-0-					35
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	1083	1	2206	2	N	-0-					35
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1035	1	3162	2	N	-0-					35
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	937	1	3771	2	N	-0-					35
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1083	1	3583	2	N	-0-					35
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	350	1	3686	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1096	1	2907	2	Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1133	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1096	1	2743	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	1133	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1133	1	3335	2	Y	-0-					-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1096	1	4049	2	Y	-0-					-0-
*10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	4397	1	1133	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

05	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	1			N	-0-					81
06	360	N	66	-0-	-294	-0-	66	1			N	-0-					81
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	88	1	206	9	N	187	187	1			81
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-					81
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			N	-0-					81
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

05	4030	X	2090	-0-	-1940	-0-	280	1	1809	2	Y	1					5
							1	9									
06	3900	X	2190	-0-	-1710	-0-	279	1	1903	2	Y	7					12
							8	9									
07	4030	X	2755	-0-	-1275	-0-	394	1	2361	2	Y	-0-					12
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	520	1	2870	2	Y	-0-					12
09	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	480	1	2791	2	Y	-0-					12
*10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	119	1	2892	2	Y	-0-					16

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

05	12493	X	11605	-0-	-888	-0-	437	1	11168	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10386	-0-	-1404	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	9809	-0-	-2622	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	6941	-0-	-5490	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	8223	-0-	-3807	-0-	929	1	7294	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	8175	-0-	-3419	-0-	889	1	7286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4526	X	3575	-0-	-951	-0-	920	1	2636	2	N	17					159
							19	9									
*04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	920	1	3468	2	N	-0-					159
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	845	1	3413	2	N	-0-					159
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	978	1	3333	2	N	-0-					159
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	948	1	3392	2	N	-0-					159
08	4526	X	4020	-0-	-506	-0-	650	1	3370	2	N	-0-					159
09	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	883	1	3187	2	N	-0-					159
10	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	3010	1	891	2	N	-0-					159

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3510	X	1823	-0-	-1687	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1560	-0-	-2067	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1227	-0-	-2283	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1227	-0-	-2369	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	1			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	678	1	2555	2	N	-0-					224
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	753	1	3042	2	N	-0-					224
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	569	1	1939	2	N	-0-					224
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	650	1	2326	2	N	-0-					224
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	770	1	2846	2	N	-0-					224
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	664	1	2396	2	N	-0-					224
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2390	1	707	2	N	17	195	1			47
							19	9									

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9780	X	9211	-0-	-569	-0-	717	1	8494	2	Y	-0-					92
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	746	1	9420	2	Y	3					95
							3	9									
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	773	1	11249	2	Y	173					268
							190	9									
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	739	1	11282	2	Y	129	196	1			201
							142	9									
08	9920	X	9880	-0-	-40	-0-	739	1	9077	2	Y	58	192	1			67
							64	9									
09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	678	1	9729	2	Y	-0-					67
*10	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10167	1	724	2	Y	34					101
							37	9									

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5640	X	4871	-0-	-769	-0-	379	1	4492	2	Y	-0-					187
05	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	387	1	4882	2	Y	3					190
							3	9									
06	5550	X	5093	-0-	-457	-0-	323	1	4703	2	Y	61					251
							67	9									
*07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	394	1	6012	2	Y	37	196	1			92
							41	9									
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	394	1	5612	2	Y	-0-					92
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	418	1	6006	2	Y	-0-					92
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	5741	1	409	2	Y	17					109
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					145
05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			Y	-0-					145
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8893	2	80	9	Y	73					218
*07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					218
*08	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7608	2			Y	-0-					218
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			Y	-0-					218
*10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8613	1	12	9	Y	11					229

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

*04	12180	X	10270	-0-	-1910	-0-	1140	1	9130	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11896	-0-	-690	-0-	1241	1	10655	2	N	-0-					-0-
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	1213	1	10626	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10888	-0-	-644	-0-	1151	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11813	-0-	-91	-0-	1151	1	10662	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10964	-0-	-886	-0-	1256	1	9708	2	N	-0-					-0-
*10	12245	X	10765	-0-	-1480	-0-	9498	1	1266	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

05	7843	X	6628	-0-	-1215	-0-	250	1	6378	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	5838	-0-	-1752	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5873	-0-	-1970	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5456	-0-	-2263	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6986	-0-	-4	-0-	789	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6541	-0-	-93	-0-	711	1	5830	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

05	6138	X	5882	-0-	-256	-0-	1609	1	4273	2	N	-0-					176
06	5940	X	5476	-0-	-464	-0-	1930	1	3546	2	N	-0-	137	1			39
07	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	1896	1	4117	2	N	6					45
							7	9									
08	6200	X	4236	-0-	-1964	-0-	1737	1	2496	2	N	3					48
							3	9									
09	6000	X	5573	-0-	-427	-0-	957	1	4616	2	N	-0-					48
10	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	211	1	5348	2	N	15					63
							17	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

05	10819	X	9399	-0-	-1420	-0-	354	1	9045	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9000	-0-	-1440	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8558	-0-	-2230	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8462	-0-	-2047	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9749	-0-	-421	-0-	1101	1	8648	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	956	1	7840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	196	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	1			137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					148

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

05	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	915	1	15270	2	N	-0-					63
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	891	1	15557	2	N	-0-					63
07	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	602	1	10279	2	N	-0-					63
08	16182	X	12063	-0-	-4119	-0-	1321	1	10742	2	N	-0-					63
09	16440	X	10923	-0-	-5517	-0-	1311	1	9612	2	N	-0-					63
10	16988	X	9715	-0-	-7273	-0-	652	1	9063	2	N	-0-					63

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	743	1	12400	2	N	-0-					-0-
06	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	791	1	13800	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8902	-0-	-212	-0-	493	1	8409	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	7176	-0-	-5968	-0-	786	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	5869	-0-	-8711	-0-	704	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	4699	-0-	-10367	-0-	315	1	4384	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

05	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	828	1	13817	2	N	-0-					21
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	723	1	12624	2	N	-0-					21
07	5921	X	5259	-0-	-662	-0-	291	1	4968	2	N	-0-					21
08	14632	X	5927	-0-	-8705	-0-	649	1	5278	2	N	-0-					21
09	14160	X	5750	-0-	-8410	-0-	690	1	5060	2	N	-0-					21
10	14632	X	5694	-0-	-8938	-0-	382	1	5312	2	N	-0-					21

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

05	11904	X	8501	-0-	-3403	-0-	806	1	7648	2	N	43					125
							47	9									
06	10920	X	8292	-0-	-2628	-0-	955	1	7293	2	N	40	144	1			21
							44	9									
07	11284	X	8446	-0-	-2838	-0-	797	1	7597	2	N	47					68
							52	9									
08	10075	X	8692	-0-	-1383	-0-	1106	1	7538	2	N	44					112
							48	9									
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	1096	1	7373	2	N	28					140
							31	9									
10	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	330	1	7664	2	N	69	179	1			30
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	533	1	4649	2	N	-0-					90
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	629	1	4329	2	N	-0-	44	1			46
07	5611	X	4998	-0-	-613	-0-	797	1	4186	2	N	14					60
							15	9									
08	5611	X	4173	-0-	-1438	-0-	534	1	3639	2	N	-0-					60
09	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	497	1	3343	2	N	-0-					60
10	5177	X	3268	-0-	-1909	-0-	135	1	3133	2	N	-0-					60

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	2	-0-	-886	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	Y	-0-					1
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					1
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	2	Y	-0-					2

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	902	1	2494	2	N	-0-					32
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1030	1	2175	2	N	-0-					32
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1102	1	2590	2	N	-0-					32
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1205	1	2265	2	N	2					34
							2	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	1244	1	3135	2	N	-0-					34
10	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	349	1	2771	2	N	82	82	1			34
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	670	-0-	-4166	-0-	25	1	620	2	Y	23					97
							25	9									
06	4080	X	634	-0-	-3446	-0-	24	1	578	2	Y	29					126
							32	9									
07	4216	X	231	-0-	-3985	-0-	10	1	213	2	Y	7	105	1			28
							8	9									
08	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					28
09	1620	X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					28
10	682	X	20	-0-	-662	-0-	1	1	8	2	Y	10					38
							11	9									

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1327	1	3607	2	Y	-0-					62
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1163	1	3515	2	Y	-0-					62
06	4740	X	4071	-0-	-669	-0-	1083	1	2982	2	Y	5					67
							6	9									
07	5115	X	4079	-0-	-1036	-0-	1145	1	2910	2	Y	22					89
							24	9									
08	5115	X	3912	-0-	-1203	-0-	1145	1	2767	2	Y	-0-					89
09	4920	X	3818	-0-	-1102	-0-	1101	1	2684	2	Y	30	92	1			27
							33	9									
10	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	2652	1	1125	2	Y	-0-					27

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	615	1	1265	2	Y	28					68
							31	9									
*04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	525	1	1427	2	Y	-0-					68
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	689	1	2082	2	Y	-0-					68
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	710	1	1955	2	Y	5					73
							6	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	707	1	1796	2	Y	25					98
							28	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	707	1	1724	2	Y	-0-					98
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	691	1	1686	2	Y	32	100	1			30
							35	9									
*10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	1713	1	727	2	Y	-0-					30

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6630	X	5145	-0-	-1485	-0-	5145	2			Y	-0-					83
05	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	6058	2	1	9	Y	1					84
06	7140	X	5320	-0-	-1820	-0-	5298	2	22	9	Y	20					104
07	7378	X	5382	-0-	-1996	-0-	5367	2	15	9	Y	14					118
08	7378	X	4423	-0-	-2955	-0-	4416	2	7	9	Y	6	97	1			27
09	5850	X	5227	-0-	-623	-0-	5227	2			Y	-0-					27
*10	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	5370	1			Y	-0-					27

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7290	X	6705	-0-	-585	-0-	747	1	5958	2	N	-0-					231
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	810	1	7207	2	N	-0-					231
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	790	1	6505	2	N	-0-					231
07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	807	1	6647	2	N	-0-					231
08	7533	X	7267	-0-	-266	-0-	807	1	6460	2	N	-0-					231
*09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	849	1	7219	2	N	-0-					231
*10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	7291	1	848	2	N	-0-					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17730	X	17004	-0-	-726	-0-	1888	1	15116	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	17412	-0-	-909	-0-	1816	1	15596	2	N	-0-					-0-
06	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1777	1	15562	2	N	-0-					-0-
*07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	1877	1	15873	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16572	-0-	-1005	-0-	1877	1	14695	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	15344	-0-	-1996	-0-	1758	1	13586	2	N	-0-					-0-
*10	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	13813	1	1842	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

05	3100	N	3718	-0-	618	618	400	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3745	-0-	745	1363	550	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	3042	X	1679	-0-	-1363	-0-	134	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	760	-0-	-1875	-0-	33	1	727	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1325	-0-	-1225	-0-	202	1	1123	2	N	-0-					-0-
*10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

05	5177	X	4080	-0-	-1097	-0-	439	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	739	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	429	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	190	1	4204	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4528	-0-	-482	-0-	691	1	3837	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	182	1	4562	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	343	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	415	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	248	1	2866	2	N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	130	1	2871	2	N	-0-					-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	534	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2017	-0-	-959	-0-	78	1	1939	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	704	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	869	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	462	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	2090	-0-	-3707	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	3812	-0-	-1798	-0-	582	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	3533	-0-	-2264	-0-	136	1	3397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	208	-0-	-4907	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	770	-0-	-4345	-0-	61	1	709	2	N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	226	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	856	1	4750	2	N	-0-					-0-
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	173	1	4315	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	742	1	2051	2	N	-0-					63
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	739	1	1559	2	N	-0-					63
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	623	1	1464	2	N	-0-					63
08	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	624	1	1172	2	N	7					70
							8	9									
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	720	1	1814	2	N	-0-					70
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	194	1	1538	2	N	35	35	1			70
							39	9									

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	458	-0-	-2270	-0-	164	1	294	2	Y	-0-					8
06	2190	X	111	-0-	-2079	-0-	11	1	89	2	Y	10					18
							11	9									
07	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	245	1	955	2	Y	-0-					18
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	431	1	1608	2	Y	15					33
							17	9									
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	519	1	3304	2	Y	-0-					33
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	12					45

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	5927	-0-	-5264	-0-	415	1	5501	2	Y	10					115
							11	9									
06	11550	X	5934	-0-	-5616	-0-	1078	1	4798	2	Y	53	88	1			80
							58	9									
07	11935	X	5594	-0-	-6341	-0-	1207	1	4387	2	Y	-0-					80
08	11811	X	5674	-0-	-6137	-0-	1114	1	4560	2	Y	-0-					80
09	10200	X	5754	-0-	-4446	-0-	471	1	5277	2	Y	5					85
							6	9									
10	6231	X	4771	-0-	-1460	-0-	179	1	4584	2	Y	7					92
							8	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	627	1	3495	2	N	11					78
							12	9									
06	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	722	1	2983	2	N	31	101	1			8
							34	9									
07	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	626	1	3354	2	N	37					45
							41	9									
08	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	746	1	3226	2	N	5					50
							6	9									
09	3900	X	3699	-0-	-201	-0-	723	1	2973	2	N	3					53
							3	9									
10	4030	X	1290	-0-	-2740	-0-	88	1	1196	2	N	5					58
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	723	1	8827	2	N	-0-					3
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	840	1	8617	2	N	-0-					3
07	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	954	1	8619	2	N	-0-					3
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	924	1	8296	2	N	-0-					3
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	736	1	7808	2	N	-0-					3
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8278	-0-	-929	-0-	192	1	8086	2	Y	-0-					89
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	204	1	7684	2	Y	1					90
							1	9									
07	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	258	1	8292	2	Y	2					92
							2	9									
08	8277	X	8102	-0-	-175	-0-	189	1	7913	2	Y	-0-					92
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	271	1	7941	2	Y	-0-					92
10	8277	X	7458	-0-	-819	-0-	59	1	7399	2	Y	-0-					92

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	-0-					27
06	750	X	565	-0-	-185	-0-	92	1	473	2	Y	-0-					27
07	899	X	406	-0-	-493	-0-	63	1	343	2	Y	-0-					27
08	899	X	165	-0-	-734	-0-	29	1	136	2	Y	-0-					27
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					27
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					27

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	810	1	2543	2	N	5					130
							6	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	964	1	2653	2	N	45					175
							50	9									
07	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	1045	1	3035	2	N	2					177
							2	9									
08	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	1122	1	2857	2	N	-0-					177
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1075	1	2921	2	N	-0-					177
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	23					200

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4955	-0-	-1803	-0-	317	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5081	-0-	-1249	-0-	553	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5434	-0-	-1851	-0-	609	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5735	-0-	-1550	-0-	489	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5035	-0-	-2015	-0-	75	1	4960	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	29	1	5188	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3681	-0-	581	581	1581	1	2083	2	N	15					120
							17	9									
06	3000	N	3419	-0-	419	1000	1779	1	1640	2	N	-0-					120
07	3100	N	2489	-0-	-611	389	1133	1	1356	2	N	-0-					120
08	2541	X	2152	-0-	-389	-0-	1093	1	1059	2	N	-0-	72	1			48
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	942	1	1018	2	N	-0-					48
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	304	1	957	2	N	-0-					47

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	517	1	1110	2	Y	33					65
							36	9									
06	1980	X	1832	-0-	-148	-0-	583	1	1248	2	Y	1					66
							1	9									
07	2046	X	1800	-0-	-246	-0-	546	1	1254	2	Y	-0-					66
08	1891	X	1713	-0-	-178	-0-	553	1	1160	2	Y	-0-					66
09	1830	X	1578	-0-	-252	-0-	40	1	1538	2	Y	-0-					66
10	1891	X	1392	-0-	-499	-0-	21	1	1371	2	Y	-0-					67

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	707	1	1517	2	Y	32					65
							35	9									
06	2460	X	2221	-0-	-239	-0-	707	1	1513	2	Y	1					66
							1	9									
07	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	664	1	1525	2	Y	-0-					66
08	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	720	1	1512	2	Y	-0-					66
09	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	54	1	2068	2	Y	-0-					66
*10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	35	1	2270	2	Y	-0-					65

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	3100	N	3353	-0-	253	253	129	1	3213	2	N	10					150
							11	9									
08	3021	N	2768	-0-	-253	-0-	61	1	2704	2	N	3					153
							3	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	59	1	2278	2	N	-0-					153
10	14B2	EXT	2787	-0-	2787	2787	41	1	2701	2	N	41					194
							45	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	894	-0-	-1431	-0-	320	1	574	2	Y	-0-					8
06	2130	X	1673	-0-	-457	-0-	182	1	1480	2	Y	10					18
							11	9									
07	2201	X	1720	-0-	-481	-0-	351	1	1369	2	Y	-0-					18
08	1581	X	1144	-0-	-437	-0-	238	1	889	2	Y	15					33
							17	9									
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	283	1	1803	2	Y	-0-					33
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	12					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	407	1	1353	2	N	9					95
							10	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	471	1	1431	2	N	42					137
							46	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	523	1	1485	2	N	28					165
							31	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	561	1	1330	2	N	8					173
							9	9									
09	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	572	1	1176	2	N	-0-					173
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	355	1	1425	2	N	25					198
							28	9									

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	306	1	7547	2	Y	22					68
							24	9									
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	334	1	7884	2	Y	30					98
							33	9									
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	349	1	7579	2	Y	8	82	1			24
							9	9									
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	385	1	8148	2	Y	-0-					24
09	8250	X	6900	-0-	-1350	-0-	181	1	6719	2	Y	-0-					24
10	8525	X	7436	-0-	-1089	-0-	114	1	7311	2	Y	10					34
							11	9									

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	192	1	2688	2	Y	60					95
							66	9									
06	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	226	1	2798	2	Y	11	92	1			14
							12	9									
07	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	240	1	2837	2	Y	-0-					14
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	265	1	2758	2	Y	11					25
							12	9									
09	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	307	1	2413	2	Y	25					50
							28	9									
10	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	107	1	2676	2	Y	-0-					50

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	425	1	2748	2	Y	1					5
							1	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	428	1	2919	2	Y	7					12
							8	9									
07	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	224	1	1343	2	Y	-0-					12
08	3162	X	1715	-0-	-1447	-0-	263	1	1452	2	Y	-0-					12
09	3360	X	1990	-0-	-1370	-0-	292	1	1698	2	Y	-0-					12
10	3472	X	1834	-0-	-1638	-0-	72	1	1762	2	Y	-0-					15

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11880	X	11226	-0-	-654	-0-	240	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	246	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10947	-0-	-273	-0-	253	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10684	-0-	-910	-0-	236	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	236	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10998	-0-	-222	-0-	236	1	10762	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	9823	1	236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	1989	1	14042	2	N	-0-			-0-
*04	15810	X	15350	-0-	-460	-0-	1993	1	13357	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15471	-0-	-866	-0-	1976	1	13495	2	N	-0-			-0-
06	15810	X	10575	-0-	-5235	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
07	16027	X	13891	-0-	-2136	-0-	1774	1	12117	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	12098	-0-	-3929	-0-	12098	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	13064	-0-	-2296	-0-	1769	1	11295	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	13745	-0-	-1724	-0-	12010	1	1735	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	1692	1	11950	2	N	-0-			-0-
*04	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	2041	1	13681	2	N	-0-			-0-
05	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	1817	1	12409	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8746	-0-	-254	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	1344	1	9182	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8220	-0-	-1080	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
*09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1220	1	7796	2	N	-0-			-0-
*10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	8353	1	1207	2	N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	675	1	3789	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4296	-0-	-974	-0-	718	1	3578	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	621	1	3609	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	668	1	3524	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4412	-0-	-517	-0-	688	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	694	1	3519	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	3401	1	663	2	N	-0-			-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	599	1	5307	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	3970	-0-	-2881	-0-	462	1	3508	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	4454	-0-	-2176	-0-	621	1	3833	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	4097	-0-	-2754	-0-	588	1	3509	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	588	1	4799	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	577	1	4639	2	N	-0-			-0-
*10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4467	1	578	2	N	-0-			-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14190	X	13436	-0-	-754	-0-	13436	2			N	-0-			-0-
05	14601	X	13621	-0-	-980	-0-	13621	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	12819	-0-	-1161	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	13404	-0-	-949	-0-	13404	2			N	-0-			-0-
08	14229	X	13433	-0-	-796	-0-	13433	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	12757	-0-	-683	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
10	13609	X	12180	-0-	-1429	-0-	12180	1			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2	EXT	9498	-0-	9498	9498	9498	2			Y	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	882	1	7035	2	N	-0-					53
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	874	1	7774	2	N	-0-					53
06	7830	X	7751	-0-	-79	-0-	839	1	6912	2	N	-0-					53
07	8184	X	8095	-0-	-89	-0-	877	1	7218	2	N	-0-					53
08	8649	X	6803	-0-	-1846	-0-	877	1	5926	2	N	-0-					53
09	8370	X	7407	-0-	-963	-0-	780	1	6627	2	N	-0-					53
*10	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	7180	1	835	2	N	-0-					53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	37					167
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	97	1			75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

*04	8580	X	7300	-0-	-1280	-0-	740	1	6560	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6302	-0-	-2564	-0-	734	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	4716	-0-	-3864	-0-	658	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	4819	-0-	-4047	-0-	691	1	4128	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	6238	-0-	-2628	-0-	691	1	5547	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5957	-0-	-1333	-0-	659	1	5298	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5899	-0-	-394	-0-	5223	1	676	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					39
08	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	1			N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

05	10540	X	10177	-0-	-363	-0-	785	1	9392	2	N	-0-					116
06	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	860	1	8851	2	N	41	135	1			22
							45	9									
07	11315	X	9778	-0-	-1537	-0-	790	1	8966	2	N	20					42
							22	9									
08	11315	X	8480	-0-	-2835	-0-	814	1	7666	2	N	-0-					42
09	10950	X	2282	-0-	-8668	-0-	285	1	1997	2	N	-0-					42
10	10168	X	1213	-0-	-8955	-0-	57	1	1156	2	N	-0-					42

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					30
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	72	1	2637	2	N	-0-					30
07	3100	N	10344	-0-	7244	7244	277	1	10067	2	N	-0-					30
08	3100	N	13090	-0-	9990	17234	411	1	12679	2	N	-0-					30
09	3000	N	6763	-0-	3763	20997	229	1	6534	2	N	-0-					30
*10	3100	N	4333	-0-	1233	22230	25	1	4308	2	N	-0-					33

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

05	4867	X	2539	-0-	-2328	-0-	122	1	2417	2	Y	-0-					45
06	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	93	1	3394	2	Y	2					47
							2	9									
07	6882	X	6759	-0-	-123	-0-	181	1	6576	2	Y	2					49
							2	9									
08	6882	X	5955	-0-	-927	-0-	187	1	5765	2	Y	3					52
							3	9									
09	6660	X	5855	-0-	-805	-0-	198	1	5657	2	Y	-0-					52
*10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	30	1	5182	2	Y	1					54
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	478	1	2412	2	N	-0-					125
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	534	1	2228	2	N	-0-					125
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	520	1	1922	2	N	19					144
							21	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	501	1	1579	2	N	-0-					144
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	509	1	1695	2	N	-0-					144
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	147	1	2268	2	N	-0-					144

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5537	-0-	-1438	-0-	880	1	4657	2	N	-0-					65
06	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	1012	1	4463	2	N	7					72
							8	9									
07	6293	X	5376	-0-	-917	-0-	982	1	4394	2	N	-0-					72
08	6293	X	5455	-0-	-838	-0-	1069	1	4386	2	N	-0-					72
09	5670	X	4944	-0-	-726	-0-	907	1	4037	2	N	-0-					72
10	5673	X	655	-0-	-5018	-0-	60	1	594	2	N	1					73
							1	9									

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	705	1	3560	2	N	-0-					50
06	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	800	1	3341	2	N	35					85
							39	9									
07	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	751	1	2775	2	N	14					99
							15	9									
08	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	927	1	2918	2	N	16					115
							18	9									
09	4230	X	3388	-0-	-842	-0-	783	1	2605	2	N	-0-					115
10	4309	X	3543	-0-	-766	-0-	215	1	3326	2	N	2					117
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2465	-0-	-2247	-0-	118	1	2347	2	Y	-0-					35
06	4260	X	3090	-0-	-1170	-0-	82	1	3005	2	Y	3					38
							3	9									
07	5146	X	4265	-0-	-881	-0-	114	1	4149	2	Y	2					40
							2	9									
08	5146	X	3552	-0-	-1594	-0-	111	1	3438	2	Y	3					43
							3	9									
09	4980	X	4406	-0-	-574	-0-	149	1	4257	2	Y	-0-					43
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	19	1	3273	2	Y	1					52
							1	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

*04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	680	1	12630	2	N	-0-					-0-
05	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	685	1	12912	2	N	-0-					-0-
06	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	669	1	12076	2	N	-0-					-0-
*07	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	711	1	12855	2	N	-0-					-0-
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	711	1	10590	2	N	-0-					-0-
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	673	1	11188	2	N	-0-					-0-
*10	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11103	1	684	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

*04	8070	X	7673	-0-	-397	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7934	-0-	-2	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7852	-0-	-368	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	7444	-0-	-2414	-0-	7444	1			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

*04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	1			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

*04	9720	X	8296	-0-	-1424	-0-	546	1	7750	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	5139	-0-	-4905	-0-	350	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	5901	-0-	-3819	-0-	410	1	5491	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6211	-0-	-2376	-0-	445	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	445	1	8699	2	N	-0-					-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	674	1	7778	2	N	-0-					-0-
*10	6107	X	4182	-0-	-1925	-0-	3872	1	309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	550	1	7807	2	N	-0-					-0-
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	783	1	10726	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	9876	-0-	-1584	-0-	686	1	9190	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	9603	-0-	-2239	-0-	688	1	8915	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	3468	-0-	-8374	-0-	688	1	2780	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	5290	-0-	-5840	-0-	422	1	4868	2	N	-0-					-0-
*10	11501	X	11139	-0-	-362	-0-	10316	1	824	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

*04	10320	X	8530	-0-	-1790	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8665	-0-	-1999	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8084	-0-	-1036	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8044	-0-	-946	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7710	-0-	-1280	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7965	-0-	-555	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
*10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	1			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

*04	10620	X	8817	-0-	-1803	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10048	-0-	-926	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8978	-0-	-1522	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9048	-0-	-1492	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8015	-0-	-2153	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8233	-0-	-1487	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8675	-0-	-1369	-0-	8675	1			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

05	2325	X	2268	-0-	-57	-0-	1308	1	921	2	N	35					100
							39	9									
06	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	1458	1	613	2	N	10					110
							11	9									
07	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1537	1	365	2	N	2					112
							2	9									
08	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	1624	1	256	2	N	28					140
							31	9									
09	2280	X	1849	-0-	-431	-0-	1598	1	251	2	N	-0-					140
10	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	379	1	1678	2	N	9					149
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	471	1	4522	2	N	7					60
							8	9									
06	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	543	1	4251	2	N	24					84
							26	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	542	1	5042	2	N	-0-					84
08	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	560	1	4728	2	N	-0-					84
09	5310	X	4945	-0-	-365	-0-	537	1	4408	2	N	-0-					84
10	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	143	1	4715	2	N	-0-					84

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7710	X	5762	-0-	-1948	-0-	1436	1	4326	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	3504	-0-	-4680	-0-	959	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4103	-0-	-3817	-0-	1020	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	3963	-0-	-4221	-0-	1043	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	3664	-0-	-3435	-0-	1043	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3321	-0-	-2439	-0-	928	1	2393	2	N	-0-					-0-
*10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3454	1	1260	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	396	1	3150	2	N	42					336
							46	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	462	1	3285	2	N	9	189	1			156
							10	9									
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	22					178
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1021	1	3981	2	N	10	94	1			94
							11	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	476	1	4765	2	N	9					103
							10	9									
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	166	1	4080	2	N	16					119
							18	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11728	-0-	-610	-0-	11728	2			N	-0-					44
06	11940	X	11277	-0-	-663	-0-	11277	2			N	-0-					44
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					44
08	12121	X	11796	-0-	-325	-0-	11702	2	94	9	N	85	113	1			16
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1053	1	10536	2	N	-0-					16
10	11718	X	11330	-0-	-388	-0-	439	1	10799	2	N	84					100
							92	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7762	-0-	-1476	-0-	659	1	7103	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7850	-0-	-1090	-0-	1110	1	6740	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7096	-0-	-1646	-0-	258	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	4437	-0-	-4305	-0-	18	1	4419	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7348	-0-	-722	-0-	815	1	6533	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6211	-0-	-1911	-0-	38	1	6173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6749	-0-	-1280	-0-	573	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	102	-0-	-7338	-0-	14	1	88	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	2355	-0-	-5333	-0-	86	1	2269	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	2358	-0-	-5330	-0-	10	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5961	-0-	-1329	-0-	661	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5060	-0-	-1698	-0-	31	1	5029	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5483	-0-	-1306	-0-	465	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5105	-0-	-1285	-0-	722	1	4383	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	164	1	4363	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	3472	-0-	-2480	-0-	14	1	3458	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	748	1	6002	2	N	-0-					-0-
*10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	40	1	6417	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10121	-0-	-1566	-0-	859	1	9262	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9372	-0-	-1938	-0-	1325	1	8047	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8118	-0-	-2949	-0-	295	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	5098	-0-	-5659	-0-	21	1	5077	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8562	-0-	-1848	-0-	949	1	7613	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7075	-0-	-3031	-0-	43	1	7032	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16110	X	15455	-0-	-655	-0-	715	1	14740	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	14341	-0-	-1748	-0-	692	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	729	1	14074	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	15447	-0-	-518	-0-	763	1	14684	2	N	-0-					-0-
08	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	763	1	16883	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14040	-0-	-1410	-0-	1056	1	12984	2	N	-0-					-0-
*10	15283	X	14707	-0-	-576	-0-	13603	1	1105	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18600	X	17020	-0-	-1580	-0-	1615	1	15405	2	N	-0-					-0-
05	18135	X	17003	-0-	-1132	-0-	1643	1	15360	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15954	-0-	-1596	-0-	1582	1	14372	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	16654	-0-	-1264	-0-	1643	1	15011	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	16829	-0-	-1089	-0-	1643	1	15186	2	N	-0-					-0-
*09	17010	X	16149	-0-	-861	-0-	1606	1	14543	2	N	-0-					-0-
*10	16988	X	16891	-0-	-97	-0-	15193	1	1698	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9600	X	8819	-0-	-781	-0-	837	1	7982	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	878	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8490	-0-	-720	-0-	842	1	7648	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9101	-0-	-416	-0-	898	1	8203	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9184	-0-	-333	-0-	898	1	8286	2	N	-0-					-0-
09	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	879	1	7964	2	N	-0-					-0-
*10	9083	X	8846	-0-	-237	-0-	7956	1	889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10500	X	9317	-0-	-1183	-0-	884	1	8433	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9487	-0-	-1363	-0-	917	1	8570	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9299	-0-	-1201	-0-	922	1	8377	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	901	1	8234	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	8877	-0-	-1818	-0-	901	1	7976	2	N	-0-			-0-
*09	9330	X	8327	-0-	-1003	-0-	827	1	7500	2	N	-0-			-0-
*10	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	7788	1	871	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13770	X	12626	-0-	-1144	-0-	1198	1	11428	2	N	-0-			-0-
05	13578	X	12778	-0-	-800	-0-	1235	1	11543	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12416	-0-	-574	-0-	1231	1	11185	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	12816	-0-	-483	-0-	1265	1	11551	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12753	-0-	-546	-0-	1265	1	11488	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11990	-0-	-640	-0-	1192	1	10798	2	N	-0-			-0-
*10	12834	X	12416	-0-	-418	-0-	11168	1	1248	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16470	X	15026	-0-	-1444	-0-	1426	1	13600	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15132	-0-	-1112	-0-	1462	1	13670	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	14270	-0-	-1330	-0-	1415	1	12855	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	14636	-0-	-1484	-0-	1444	1	13192	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	14792	-0-	-1328	-0-	1444	1	13348	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	14127	-0-	-903	-0-	1404	1	12723	2	N	-0-			-0-
*10	15128	X	14390	-0-	-738	-0-	12943	1	1447	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11190	X	10884	-0-	-306	-0-	1033	1	9851	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	10754	-0-	-809	-0-	1039	1	9715	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	10000	-0-	-1190	-0-	991	1	9009	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10653	-0-	-600	-0-	1051	1	9602	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	1051	1	9757	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9409	-0-	-1481	-0-	935	1	8474	2	N	-0-			-0-
*10	10757	X	9124	-0-	-1633	-0-	8206	1	917	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	6506	-0-	-717	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5779	-0-	-1211	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6166	-0-	-1057	-0-	6166	1			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	247	1	7329	2	N	-0-			-0-
*04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-			-0-
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	245	1	7304	2	N	-0-			-0-
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-			-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	225	1	6279	2	N	-0-			-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	225	1	6736	2	N	-0-			-0-
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	219	1	6280	2	N	-0-			-0-
*10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	5977	1	229	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	284	1	8428	2	N	-0-					-0-
*04	8460	X	7882	-0-	-578	-0-	263	1	7619	2	N	-0-					-0-
05	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	2	N	-0-					-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	279	1	8204	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	305	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	305	1	9049	2	N	-0-					-0-
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	294	1	8419	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	8150	-0-	-654	-0-	7849	1	301	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4323	-0-	-575	-0-	367	1	3956	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	553	1	3360	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2394	-0-	-2380	-0-	87	1	2307	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	1929	-0-	-2597	-0-	8	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3212	-0-	-1078	-0-	356	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	2361	-0-	-1948	-0-	15	1	2346	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	373 1	1 9	7909	2	N	1	124	1			52
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	439	1	8045	2	N	-0-					52
07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	437	1	7698	2	N	-0-					52
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	426	1	7818	2	N	-0-					52
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	380	1	6061	2	N	-0-					52
*10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	111	1	5865	2	N	-0-					52

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6858	-0-	-1419	-0-	1007	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1432	1	7915	2	N	-0-					-0-
07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	486	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1463	1	7729	2	N	-0-					-0-
09	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	526	1	9119	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9414	-0-	-258	-0-	362	1	9052	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	679	1	4937	2	Y	-0-					24
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	666	1	4571	2	Y	-0-					24
06	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	596	1	4363	2	Y	58					82
							64	9									
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	801	1	5621	2	Y	55	97	1			40
							61	9									
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	801	1	7149	2	Y	20					60
							22	9									
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	824	1	7232	2	Y	8					68
							9	9									
*10	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7001	1	740	2	Y	-0-					68

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

*04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	6244	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	6827	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	6328	1	4942	2	N	-0-					-0-
*07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	6448	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	6448	1	5069	2	N	-0-					-0-
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	6793	1	4566	2	N	-0-					-0-
*10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	3573	1	5459	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

*04	10260	X	9238	-0-	-1022	-0-	877	1	8361	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9878	-0-	-321	-0-	955	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	879	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9058	-0-	-924	-0-	894	1	8164	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9745	-0-	-237	-0-	894	1	8851	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9405	-0-	-165	-0-	935	1	8470	2	N	-0-					-0-
*10	9889	X	9655	-0-	-234	-0-	8685	1	971	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

*04	11550	X	10296	-0-	-1254	-0-	1401	1	8895	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	9669	-0-	-2700	-0-	1272	1	8397	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	4635	-0-	-7335	-0-	635	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	9401	-0-	-2968	-0-	1275	1	8126	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9001	-0-	-1632	-0-	1275	1	7726	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	1771	1	10619	2	N	-0-					-0-
*10	9672	X	1885	-0-	-7787	-0-	1610	1	275	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6450	X	5396	-0-	-1054	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	2588	-0-	-4077	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
*07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
*10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	1			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10367	-0-	-1227	-0-	1	1	10366	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9816	-0-	-1404	-0-	9	1	9807	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9536	-0-	-1593	-0-	2	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9375	-0-	-1475	-0-	1	1	9374	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	7572	-0-	-2598	-0-	1	1	7571	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1	1	8994	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	4554	-0-	-4446	-0-	9	1	4545	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	4637	-0-	-4663	-0-	2	1	4635	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	4435	-0-	-4865	-0-	1	1	4434	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	5263	-0-	-3437	-0-	1	1	5262	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7792	-0-	-1198	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2335	-0-	-765	-0-	429	1	1900	2	N	5					90
							6	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	560	1	2857	2	N	7					97
							8	9									
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	587	1	1595	2	N	-0-					97
08	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	612	1	1580	2	N	-0-					97
09	3420	X	2056	-0-	-1364	-0-	593	1	1463	2	N	-0-					97
10	3534	X	1995	-0-	-1539	-0-	119	1	1876	2	N	-0-					104

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5070	X	3451	-0-	-1619	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-					24
05	5239	X	3616	-0-	-1623	-0-	407	1	3209	2	Y	-0-					24
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	500	1	3662	2	Y	59					83
							65	9									
07	3689	X	2724	-0-	-965	-0-	332	1	2331	2	Y	55	97	1			41
							61	9									
08	3689	X	3385	-0-	-304	-0-	332	1	3032	2	Y	19					60
							21	9									
09	3570	X	2671	-0-	-899	-0-	272	1	2389	2	Y	9					69
							10	9									
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3720	1	393	2	Y	-0-					69

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					83
05	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	5697	2	1	9	Y	1					84
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	2	22	9	Y	20					104
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5008	2	15	9	Y	14					118
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6463	2	7	9	Y	6	97	1			27
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					27
*10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	1			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	2	Y	-0-					82
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	130	1	2015	2	Y	-0-					82
07	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	Y	-0-					82
08	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	113	1	1293	2	Y	-0-					82
09	2160	X	1940	-0-	-220	-0-	177	1	1750	2	Y	12					94
							13	9									
10	2232	X	989	-0-	-1243	-0-	34	1	949	2	Y	5					99
							6	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	999	-0-	-1047	-0-	131	1	862	2	Y	5					30
							6	9									
06	1440	X	1323	-0-	-117	-0-	247	1	1076	2	Y	-0-					30
07	1550	X	979	-0-	-571	-0-	201	1	778	2	Y	-0-					30
08	1550	X	1166	-0-	-384	-0-	250	1	916	2	Y	-0-					30
09	1500	X	810	-0-	-690	-0-	111	1	699	2	Y	-0-					30
10	1364	X	270	-0-	-1094	-0-	41	1	222	2	Y	6					36
							7	9									

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					50
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	N	134					184
							147	9									
06	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	486	1	1613	2	N	8	179	1			13
							9	9									
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	517	1	2116	2	N	27					40
							30	9									
*08	2883	N	2457	-0-	-426	-0-	554	1	1903	2	N	-0-					40
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	515	1	1747	2	N	-0-					40
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	109	1	1556	2	N	37					77
							41	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	289	1	610	2	N	-0-					63
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	950	1	924	2	N	-0-					63
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	868	1	636	2	N	-0-					63
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	798	1	657	2	N	-0-					63
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	285	1	804	2	N	-0-					63

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	1273	1	7397	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6891	-0-	-849	-0-	1056	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	6881	-0-	-2233	-0-	372	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	3174	-0-	-5940	-0-	505	1	2669	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	379	-0-	-8441	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	889	-0-	-7791	-0-	34	1	855	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	352	1	8636	2	N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	479	1	9367	2	N	-0-					-0-
07	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	385	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6381	-0-	-1586	-0-	226	1	6155	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5628	-0-	-2082	-0-	250	1	5378	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	5368	-0-	-2599	-0-	79	1	5289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	14000	-0-	-787	-0-	548	1	13452	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13272	-0-	-1038	-0-	646	1	12626	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	12020	-0-	-2612	-0-	532	1	11488	2	N	-0-					-0-
08	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	528	1	14342	2	N	-0-					-0-
09	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	637	1	13686	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	13902	-0-	-110	-0-	205	1	13697	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7588	-0-	-692	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8241	-0-	-315	-0-	8241	1			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9030	X	6420	-0-	-2610	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5802	-0-	-2630	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5347	-0-	-1973	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3859	-0-	-3581	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4639	-0-	-2088	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5447	-0-	-973	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	4952	1			N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	1366	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8938	-0-	-812	-0-	1369	1	7569	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8866	-0-	-1209	-0-	480	1	8386	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8067	-0-	-2008	-0-	1284	1	6783	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	7910	-0-	-1450	-0-	432	1	7478	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7283	-0-	-2017	-0-	280	1	7003	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	7757	-0-	-3465	-0-	1139	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	7454	-0-	-2206	-0-	1142	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	415	1	7266	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5996	-0-	-1754	-0-	954	1	5042	2	N	-0-					-0-
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	457	1	7914	2	N	-0-					-0-
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	325	1	8137	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4650	X	3622	-0-	-1028	-0-	548	1	3074	2	N	-0-					151
05	4805	X	3584	-0-	-1221	-0-	566	1	3008	2	N	9	132	1			28
							10	9									
06	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	548	1	3357	2	N	-0-					28
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	566	1	3542	2	N	-0-					28
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	566	1	3115	2	N	-0-					28
09	3900	X	3533	-0-	-367	-0-	548	1	2985	2	N	-0-					28
*10	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	3307	1	566	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	5591	-0-	-3430	-0-	430	1	5115	2	Y	42	99	1			90
							46	9									
06	8730	X	5455	-0-	-3275	-0-	477	1	4902	2	Y	69					159
							76	9									
07	6944	X	5593	-0-	-1351	-0-	496	1	5029	2	Y	62	99	1			122
							68	9									
08	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	432	1	5004	2	Y	28					150
							31	9									
09	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	484	1	4662	2	Y	65	113	1			102
							72	9									
10	5642	X	4780	-0-	-862	-0-	168	1	4590	2	Y	20					122
							22	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	548	1	4409	2	N	6					210
							7	9									
05	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	566	1	3574	2	N	-0-					210
06	4920	X	4024	-0-	-896	-0-	548	1	3476	2	N	-0-					210
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	566	1	3868	2	N	-0-					210
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	566	1	4539	2	N	-0-					210
09	4950	X	4260	-0-	-690	-0-	548	1	3712	2	N	-0-					210
*10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	3898	1	566	2	N	-0-					210

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	742	1	3925	2	N	-0-					50
06	5010	X	4382	-0-	-628	-0-	809	1	3567	2	N	5					55
							6	9									
07	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	827	1	3702	2	N	-0-					55
08	5177	X	4572	-0-	-605	-0-	896	1	3676	2	N	-0-					55
09	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	828	1	3684	2	N	-0-					55
10	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	425	1	4188	2	N	5					60
							6	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	1456	-0-	-3659	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	1212	-0-	-3888	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	1236	-0-	-4034	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	5	-0-	-3925	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	485	-0-	-972	-0-	53	1	432	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4338	-0-	-2885	-0-	164	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5364	-0-	-1446	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5365	-0-	-1672	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4132	-0-	-2595	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	669	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	418	1	3424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	387	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	367	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	128	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1069	-0-	-1566	-0-	170	1	899	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	833	-0-	-1717	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1713	-0-	-922	-0-	66	1	1647	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8700	X	7767	-0-	-933	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7366	-0-	-1624	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6958	-0-	-1742	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6947	-0-	-1764	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7032	-0-	-1493	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6492	-0-	-1278	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6491	-0-	-887	-0-	6491	1			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	6785	-0-	-2980	-0-	996	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	1456	1	8051	2	N	-0-					-0-
07	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	450	1	7864	2	N	-0-					-0-
08	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	1715	1	9060	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8458	-0-	-1052	-0-	461	1	7997	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	7504	-0-	-2323	-0-	289	1	7215	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	1014	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2759	-0-	-811	-0-	1084	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2950	-0-	-646	-0-	1071	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	1023	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	1152	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1942	-0-	-1127	-0-	333	1	1609	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2005	-0-	-227	-0-	659	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1993	-0-	-167	-0-	783	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	731	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	715	1	1337	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	2004	-0-	-36	-0-	778	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1363	-0-	-683	-0-	234	1	1129	2	N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		1096	-0-	1096	1096	1096	1			N	-0-					-0-
10	T. A.		1133	-0-	1133	2229	1133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5370	-0-	-1016	-0-	202	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4421	-0-	-1369	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3719	-0-	-2264	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3453	-0-	-2468	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	712	1	5593	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5067	-0-	-296	-0-	551	1	4516	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

05	8215	X	5311	-0-	-2904	-0-	706	1	4605	2	Y	-0-					46
06	7110	X	3910	-0-	-3200	-0-	695	1	3215	2	Y	-0-					46
07	7347	X	4790	-0-	-2557	-0-	753	1	4037	2	Y	-0-					46
08	7347	X	3759	-0-	-3588	-0-	301	1	3458	2	Y	-0-					46
09	5400	X	2599	-0-	-2801	-0-	238	1	2361	2	Y	-0-					46
10	5301	X	3521	-0-	-1780	-0-	120	1	3401	2	Y	-0-					46

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

*04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					59
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					59
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					59
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					59
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

*04	13800	X	13024	-0-	-776	-0-	13017	2	7	9	N	6	96	1			70
05	14012	X	13948	-0-	-64	-0-	13935	2	13	9	N	12	68	1			14
06	13410	X	13041	-0-	-369	-0-	13041	2			N	-0-					14
07	13764	X	13140	-0-	-624	-0-	13100	2	40	9	N	36					50
*08	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	13538	2	75	9	N	68					118
*09	13500	X	12920	-0-	-580	-0-	12850	2	70	9	N	64	92	1			90
10	13950	X	13127	-0-	-823	-0-	13101	1	26	9	N	24					115

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

*04	10050	X	8881	-0-	-1169	-0-	453	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	8882	-0-	-1193	-0-	448	1	8434	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8140	-0-	-1520	-0-	427	1	7713	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8060	-0-	-1922	-0-	422	1	7638	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	7011	-0-	-2878	-0-	422	1	6589	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7455	-0-	-1425	-0-	423	1	7032	2	N	-0-					-0-
*10	8897	X	7746	-0-	-1151	-0-	7297	1	449	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 10352 - 13003

05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	609	1	7781	2	Y	6	13	1			13
							7	9									
06	8460	X	8188	-0-	-272	-0-	725	1	7453	2	Y	9					22
							10	9									
07	8742	X	8283	-0-	-459	-0-	743	1	7531	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
08	8742	X	8346	-0-	-396	-0-	663	1	7680	2	Y	3					20
							3	9									
09	8190	X	7910	-0-	-280	-0-	743	1	7157	2	Y	9	16	1			13
							10	9									
10	8463	X	7535	-0-	-928	-0-	266	1	7266	2	Y	3					16
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	99	1	174	2	Y	32	53	1			34
							35	9									
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	14	1	136	2	Y	31					65
							34	9									
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	17	1	173	2	Y	23	50	1			38
							25	9									
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	15	1	169	2	Y	10					48
							11	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	22	34	1			36
							24	9									
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	10					46
							11	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13080	X	12809	-0-	-271	-0-	451	1	12296	2	Y	56	96	1			87
							62	9									
05	14198	X	12714	-0-	-1484	-0-	408	1	12212	2	Y	85	98	1			74
							94	9									
06	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	555	1	13845	2	Y	37					111
							41	9									
*07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	507	1	13148	2	Y	90	125	1			76
							99	9									
08	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	507	1	27013	2	Y	32					108
							35	9									
09	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	709	1	13797	2	Y	38	97	1			49
							42	9									
*10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	14811	1	740	2	Y	89	96	1			42
							98	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10770	X	10232	-0-	-538	-0-	10167	2	65	9	N	59	96	1			117
05	11036	X	9264	-0-	-1772	-0-	9245	2	19	9	N	17	123	1			11
06	10320	X	9455	-0-	-865	-0-	9433	2	22	9	N	20					31
07	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	10134	2	52	9	N	47					78
08	10602	X	10303	-0-	-299	-0-	10241	2	62	9	N	56					134
*09	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	9797	2	96	9	N	87	104	1			117
10	10199	X	9992	-0-	-207	-0-	9992	1			N	-0-					117

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14209	-0-	-1322	-0-	835	1	13374	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14579	-0-	-451	-0-	792	1	13787	2	N	-0-					-0-
07	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	743	1	12985	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13175	-0-	-1023	-0-	730	1	12445	2	N	-0-					-0-
09	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-	1373	1	35492	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	11940	-0-	-3126	-0-	655	1	11285	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	813	1	13029	2	N	-0-					-0-
06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	716	1	12464	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	12334	-0-	-1740	-0-	667	1	11667	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	12913	-0-	-1161	-0-	715	1	12198	2	N	-0-					-0-
09	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	1403	1	36287	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12318	-0-	-1539	-0-	676	1	11642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13585	-0-	-2411	-0-	798	1	12787	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	11970	-0-	-2970	-0-	650	1	11320	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15406	-0-	-32	-0-	833	1	14573	2	N	-0-					-0-
08	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	877	1	14957	2	N	-0-					-0-
09	45856	X	45856	-0-	-0-	-0-	1707	1	44149	2	N	-0-					-0-
*10	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	813	1	13998	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

*03	21855	X	21402	-0-	-453	-0-	21206	2	196	9	N	178					276
*04	21150	X	20966	-0-	-184	-0-	20854	2	112	9	N	102	197	1			181
05	21576	X	21211	-0-	-365	-0-	21177	2	34	9	N	31					212
06	20850	X	19673	-0-	-1177	-0-	19623	2	50	9	N	45					257
07	21607	X	20044	-0-	-1563	-0-	20004	2	40	9	N	36					293
08	21607	X	18713	-0-	-2894	-0-	18630	2	83	9	N	75	195	1			173
09	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21272	2	22	9	N	20					193
*10	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21583	1	74	9	N	67					260

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

*04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	620	1	5526	2	N	11	109	1			3
							12	9									
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	707	1	6904	2	N	24					27
							26	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	705	1	7626	2	N	34					61
							37	9									
*07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	738	1	7782	2	N	-0-					61
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	738	1	7730	2	N	-0-					61
*09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	743	1	7975	2	N	48	57	1			52
							53	9									
*10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8024	1	758	2	N	-0-					52

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

*04	0	W	17594	-0-	17594	36137	814	1	16780	2	N	-0-					-0-
05	0	W	18192	-0-	18192	54329	878	1	17314	2	N	-0-					-0-
06	0	W	16832	-0-	16832	71161	829	1	16003	2	N	-0-					-0-
*07	88422	X	17261	-0-	-71161	-0-	853	1	16408	2	N	-0-					-0-
*08	18445	X	8319	-0-	-10126	-0-	853	1	7466	2	N	-0-					-0-
*09	17610	X	16834	-0-	-776	-0-	1267	1	15567	2	N	-0-					-0-
*10	18197	X	16317	-0-	-1880	-0-	15091	1	1226	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

05	9827	X	7805	-0-	-2022	-0-	1605	1	6200	2	N	-0-					-0-
06	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	1299	1	9221	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5674	-0-	-2386	-0-	780	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	4506	-0-	-3368	-0-	657	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	4327	-0-	-6203	-0-	731	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	1356	-0-	-9525	-0-	135	1	1221	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

05	93	X	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	532	1	3774	2	N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	932	1	5848	2	N	-0-					-0-
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	948	1	5552	2	N	-0-					-0-
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1002	1	4926	2	N	-0-					-0-
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	518	1	4688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	806	X	508	-0-	-298	-0-	70	1	438	2	N	-0-			-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	89	1	522	2	N	-0-			-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	156	1	769	2	N	-0-			-0-
*10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

05	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	187	1	4780	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4108	-0-	-1292	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3430	-0-	-2150	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	3914	-0-	-1046	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4657	-0-	-143	-0-	526	1	4131	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	533	1	4368	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

05	6510	X	5417	-0-	-1093	-0-	204	1	5213	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	4664	-0-	-1288	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	3990	-0-	-1838	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4275	-0-	-1005	-0-	483	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	477	1	3913	2	N	-0-			-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1010	1	5156	2	N	22			130
							24	9							
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1173	1	4709	2	N	7			137
							8	9							
07	6076	X	4968	-0-	-1108	-0-	1176	1	3792	2	N	-0-			137
08	6200	X	5284	-0-	-916	-0-	1206	1	4078	2	N	-0-			137
09	6000	X	5246	-0-	-754	-0-	1163	1	4083	2	N	-0-			137
10	6200	X	4570	-0-	-1630	-0-	235	1	4307	2	N	25			162
							28	9							

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4874	-0-	-1109	-0-	1445	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3498	-0-	-2472	-0-	904	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	3050	-0-	-3119	-0-	747	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	3133	-0-	-3036	-0-	720	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3439	-0-	-1271	-0-	880	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3260	-0-	-1607	-0-	480	1	2780	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1096	-0-	1096	1096	1096	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1133	-0-	1133	2229	1133	2			N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	779	1	7615	2	N	55					457
							61	9									
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	908	1	7238	2	N	-0-					457
07	8618	X	7941	-0-	-677	-0-	867	1	7074	2	N	-0-					457
08	8618	X	8030	-0-	-588	-0-	793	1	7237	2	N	-0-					457
09	8340	X	8108	-0-	-232	-0-	924	1	7184	2	N	-0-					457
10	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	306	1	6866	2	N	57					162
							63	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7979	-0-	4879	4879	832	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8511	-0-	5511	10390	825	1	7686	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	9332	-0-	6232	16622	932	1	8400	2	N	-0-					-0-
*08	17554	X	932	-0-	-16622	-0-	932	1			N	-0-					-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1009	1	8386	2	N	-0-					-0-
*10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	8696	1	1098	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	698	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	301	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	271	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	201	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	201	-0-	-2310	-0-	201	1			N	-0-					-0-
09	2430	X	1763	-0-	-667	-0-	189	1	1574	2	N	-0-					-0-
*10	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	1110	1	140	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	419	1	18715	2	N	-0-					-0-
*04	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	397	1	17226	2	N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	402	1	17137	2	N	-0-					-0-
06	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	399	1	17605	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	17259	-0-	-225	-0-	396	1	16863	2	N	-0-					-0-
08	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	396	1	17574	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	16222	-0-	-698	-0-	415	1	15807	2	N	-0-					-0-
*10	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	17654	1	425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	150	X	88	-0-	-62	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
*10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22710	X	19654	-0-	-3056	-0-	442	1	19212	2	N	-0-					-0-
05	23064	X	20288	-0-	-2776	-0-	466	1	19822	2	N	-0-					-0-
06	22320	X	19768	-0-	-2552	-0-	439	1	19329	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	19104	-0-	-2131	-0-	438	1	18666	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	18892	-0-	-2250	-0-	438	1	18454	2	N	-0-					-0-
09	19770	X	16678	-0-	-3092	-0-	427	1	16251	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	17909	-0-	-2520	-0-	17488	1	421	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1096	1	2822	2	N	-0-					118
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	1133	1	2950	2	N	-0-					118
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1096	1	2537	2	N	-0-					118
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1133	1	2939	2	N	-0-					118
08	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	37	1	2444	2	N	-0-					118
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1096	1	3374	2	N	-0-					118
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3115	1	1133	2	N	-0-					118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14700	X	13409	-0-	-1291	-0-	13396	2	13	9	Y	12					170
05	14880	X	13799	-0-	-1081	-0-	13788	2	11	9	Y	10					180
06	13290	X	11743	-0-	-1547	-0-	11728	2	15	9	Y	14					194
07	13733	X	13615	-0-	-118	-0-	13615	2			Y	-0-					194
08	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			Y	-0-					194
09	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14573	2	3	9	Y	3	138	1			59
*10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14448	1	4	9	Y	4					63

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5477	-0-	-1715	-0-	1624	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6753	-0-	-2157	-0-	1746	1	5007	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	6705	-0-	-2502	-0-	1642	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7204	-0-	-2003	-0-	1655	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	2048	1	5956	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	941	1	5455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	1182	1	10626	2	N	-0-					-0-
06	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1165	1	10139	2	N	-0-					-0-
07	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	1265	1	10768	2	N	-0-					-0-
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1290	1	11910	2	N	-0-					-0-
09	36814	X	36814	-0-	-0-	-0-	1371	1	35443	2	N	-0-					-0-
*10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	663	1	11420	2	N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6166	2	1	9	Y	1					24
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2					26
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5797	2	2	9	Y	2					28
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					28
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			Y	-0-					28
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-	20	1			8
10	6479	X	6104	-0-	-375	-0-	6103	1	1	9	Y	1					9

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	773	-0-	-6326	-0-	229	1	544	2	N	-0-					-0-
06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1926	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	1730	1	5333	2	N	-0-					-0-
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	1559	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7147	-0-	-293	-0-	1829	1	5318	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	383	1	2220	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1305	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	1204	1	10480	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11792	-0-	-50	-0-	1239	1	10553	2	N	-0-					-0-
08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	1250	1	11536	2	N	-0-					-0-
09	37940	X	37940	-0-	-0-	-0-	1413	1	36527	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	543	1	9354	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	5063	-0-	-4795	-0-	507	1	4556	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7304	-0-	-2236	-0-	753	1	6551	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	5983	-0-	-2542	-0-	629	1	5354	2	N	-0-					-0-
08	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1283	1	11845	2	N	-0-					-0-
09	42896	X	42896	-0-	-0-	-0-	1597	1	41299	2	N	-0-					-0-
*10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	706	1	12171	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1881	-0-	-1374	-0-	188	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1747	-0-	-1403	-0-	180	1	1567	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2215	-0-	-823	-0-	233	1	1982	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2005	-0-	-1033	-0-	196	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	981	-0-	-910	-0-	54	1	927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	6086	-0-	-3152	-0-	229	1	5857	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	5752	-0-	-2558	-0-	5752	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	5550	-0-	-2944	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
08	8091	X	5778	-0-	-2313	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
09	7830	X	7694	-0-	-136	-0-	869	1	6825	2	N	-0-			-0-
*10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	814	1	6674	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	10351	-0-	-4808	-0-	608	1	9743	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	11374	-0-	-3296	-0-	618	1	10756	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	10545	-0-	-1700	-0-	570	1	9975	2	N	-0-			-0-
08	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	740	1	12622	2	N	-0-			-0-
09	36981	X	36981	-0-	-0-	-0-	1377	1	35604	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	11647	-0-	-102	-0-	639	1	11008	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12552	-0-	-995	-0-	473	1	12079	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	11693	-0-	-1417	-0-	11693	2			N	-0-			-0-
07	13640	X	11595	-0-	-2045	-0-	11595	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	10608	-0-	-3032	-0-	10608	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	11976	-0-	-1224	-0-	1353	1	10623	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	11501	-0-	-1054	-0-	1250	1	10251	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7101	-0-	-246	-0-	955	1	6146	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4682	-0-	-2428	-0-	725	1	3957	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	12	-0-	-7397	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6581	-0-	-828	-0-	889	1	5692	2	N	-0-			-0-
09	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	1203	1	13807	2	N	-0-			-0-
*10	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	695	1	8821	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	828	1	7750	2	N	-0-					-0-
05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	820	1	7993	2	N	-0-					-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	813	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	867	1	7544	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7074	-0-	-1420	-0-	867	1	6207	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5640	-0-	-2580	-0-	634	1	5006	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	4536	-0-	-3958	-0-	4013	1	523	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

*04	15150	X	13813	-0-	-1337	-0-	1333	1	12480	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14054	-0-	-1663	-0-	1308	1	12746	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	13344	-0-	-1866	-0-	1278	1	12066	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	13259	-0-	-2458	-0-	1367	1	11892	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11348	-0-	-2912	-0-	1367	1	9981	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	11795	-0-	-2005	-0-	1326	1	10469	2	N	-0-					-0-
*10	14043	X	11701	-0-	-2342	-0-	10353	1	1349	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

05	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	784	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5782	-0-	-458	-0-	895	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1435	1	7372	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	811	1	5194	2	N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	641	1	7365	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	2088	-0-	-3895	-0-	152	1	1936	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

*04	3000	N	3592	-0-	592	592	125	1	3405	2	Y	56	96	1			87
							62	9									
05	3100	N	6533	-0-	3433	4025	208	1	6231	2	Y	85	98	1			74
							94	9									
06	3000	N	3120	-0-	120	4145	119	1	2960	2	Y	37					111
							41	9									
*07	4600	X	455	-0-	-4145	-0-	13	1	343	2	Y	90	125	1			76
							99	9									
*08	1364	X	671	-0-	-693	-0-	13	1	623	2	Y	32					108
							35	9									
09	1320	X	249	-0-	-1071	-0-	10	1	197	2	Y	38	97	1			49
							42	9									
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3366	1	168	2	Y	89	96	1			42
							98	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

*04	17070	X	15730	-0-	-1340	-0-	1518	1	14212	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	16188	-0-	-1110	-0-	1506	1	14682	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15186	-0-	-1434	-0-	1455	1	13731	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15034	-0-	-2140	-0-	1550	1	13484	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	14109	-0-	-2135	-0-	1550	1	12559	2	N	-0-					-0-
*09	15720	X	12813	-0-	-2907	-0-	1440	1	11373	2	N	-0-					-0-
*10	16182	X	13718	-0-	-2464	-0-	12136	1	1581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11460	X	10728	-0-	-732	-0-	1035	1	9693	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	1028	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9870	-0-	-960	-0-	946	1	8924	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10581	-0-	-517	-0-	1091	1	9490	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10485	-0-	-613	-0-	1091	1	9394	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9460	-0-	-1280	-0-	1064	1	8396	2	N	-0-					-0-
*10	11036	X	9886	-0-	-1150	-0-	8746	1	1140	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

05	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	27	-0-	-1623	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	5	-0-	-1700	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

*04	9480	X	7870	-0-	-1610	-0-	760	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	846	1	8247	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9095	-0-	-385	-0-	871	1	8224	2	N	-0-					-0-
*07	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	1059	1	9215	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8674	-0-	-409	-0-	1059	1	7615	2	N	-0-					-0-
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1067	1	8421	2	N	-0-					-0-
*10	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	7904	1	1030	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

*04	17370	X	15232	-0-	-2138	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15500	-0-	-899	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14202	-0-	-1668	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13619	-0-	-2780	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13071	-0-	-2677	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
*10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

05	11129	X	7486	-0-	-3643	-0-	2430	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8825	-0-	-1945	-0-	3216	1	5609	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	7350	-0-	-3779	-0-	3210	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	6338	-0-	-4078	-0-	2675	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	2560	1	6625	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	1333	-0-	-7781	-0-	284	1	1049	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	490	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	960	X	614	-0-	-346	-0-	224	1	390	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	552	-0-	-2331	-0-	241	1	311	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	512	-0-	-2371	-0-	216	1	296	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	581	-0-	-2209	-0-	162	1	419	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1917	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1777	1	3099	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1690	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1635	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	2139	1	5535	2	N	-0-					-0-
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	690	1	2553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

*04	12720	X	10326	-0-	-2394	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10531	-0-	-2613	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10007	-0-	-2713	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10343	-0-	-786	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9227	-0-	-1093	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9088	-0-	-1452	-0-	9088	1			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

*04	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13820	-0-	-1494	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13929	-0-	-411	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14586	-0-	-1162	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14533	-0-	-1215	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13920	-0-	-1320	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14378	-0-	-223	-0-	14378	1			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1957	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	1487	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	1405	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	1178	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4842	-0-	-1548	-0-	1239	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4273	-0-	-2330	-0-	629	1	3644	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

05	6541	X	6493	-0-	-48	-0-	873	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	900	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	1069	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	812	1	5201	2	N	-0-					-0-
09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	825	1	9476	2	N	-0-					-0-
*10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	485	1	6154	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

*04	14460	X	14165	-0-	-295	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12656	-0-	-2286	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12002	-0-	-2038	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13534	-0-	-1098	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13231	-0-	-1401	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13134	-0-	-1026	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
*10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12630	X	11210	-0-	-1420	-0-	11207	2	3	9	Y	3					46
05	12555	X	10472	-0-	-2083	-0-	10469	2	3	9	Y	3					49
06	11790	X	8332	-0-	-3458	-0-	8328	2	4	9	Y	4					53
07	12183	X	11558	-0-	-625	-0-	11558	2			Y	-0-					53
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			Y	-0-					53
09	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13186	2	1	9	Y	1	38	1			16
*10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12550	1	1	9	Y	1					17

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	431	1	5137	2	Y	10	25	1			24
							11	9									
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	590	1	6071	2	Y	18					42
							20	9									
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	548	1	5556	2	Y	15	25	1			32
							17	9									
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	460	1	5328	2	Y	8					40
							9	9									
09	6690	X	5698	-0-	-992	-0-	534	1	5146	2	Y	16	30	1			26
							18	9									
10	6913	X	5480	-0-	-1433	-0-	193	1	5281	2	Y	5					31
							6	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

05	14601	X	13137	-0-	-1464	-0-	352	1	12785	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12318	-0-	-1812	-0-	342	1	11976	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12926	-0-	-1675	-0-	369	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12402	-0-	-1765	-0-	351	1	12051	2	N	-0-					-0-
09	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	331	1	13416	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	13130	-0-	-14	-0-	83	1	13047	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

05	23746	X	21817	-0-	-1929	-0-	3007	1	18810	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	20521	-0-	-2459	-0-	3049	1	17472	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	20751	-0-	-1662	-0-	3189	1	17562	2	N	-0-					-0-
08	22413	X	19472	-0-	-2941	-0-	2771	1	16701	2	N	-0-					-0-
09	55509	X	55509	-0-	-0-	-0-	2074	1	53435	2	N	-0-					-0-
10	21824	X	18754	-0-	-3070	-0-	1040	1	17714	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

05	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	2661	1	16646	2	N	-0-					-0-
06	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	3068	1	17581	2	N	-0-					-0-
07	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	3091	1	17025	2	N	-0-					-0-
08	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	3006	1	18116	2	N	-0-					-0-
09	61775	X	61775	-0-	-0-	-0-	2308	1	59467	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	21158	-0-	-170	-0-	1173	1	19985	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

05	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	1029	1	16479	2	N	-0-					-0-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	855	1	14896	2	N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	764	1	13369	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	13950	-0-	-3565	-0-	773	1	13177	2	N	-0-					-0-
09	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	692	1	37335	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	13759	-0-	-3756	-0-	529	1	13230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	1569	1	25134	2	N	-0-					-0-
06	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	1371	1	23878	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	24198	-0-	-1284	-0-	1309	1	22889	2	N	-0-					-0-
08	25482	X	22574	-0-	-2908	-0-	1250	1	21324	2	N	-0-					-0-
09	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	979	1	52871	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	19627	-0-	-5855	-0-	755	1	18872	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	15803	-0-	-3014	-0-	423	1	15380	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	11538	-0-	-5832	-0-	321	1	11217	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	13777	-0-	-2994	-0-	394	1	13383	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	14434	-0-	-2337	-0-	408	1	14026	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14254	-0-	-1826	-0-	344	1	13910	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	14224	-0-	-1586	-0-	90	1	14134	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11340	X	9715	-0-	-1625	-0-	1242	1	8473	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	9432	-0-	-2348	-0-	1294	1	8138	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	8813	-0-	-2587	-0-	1221	1	7592	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10150	-0-	-1630	-0-	1446	1	8704	2	N	-0-					-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1446	1	8642	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8079	-0-	-1641	-0-	1188	1	6891	2	N	-0-					-0-
*10	9424	X	8189	-0-	-1235	-0-	6950	1	1239	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9690	X	7431	-0-	-2259	-0-	950	1	6481	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	7048	-0-	-2965	-0-	967	1	6081	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7017	-0-	-2493	-0-	972	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	5744	-0-	-3866	-0-	818	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7925	-0-	-414	-0-	818	1	7107	2	N	-0-					-0-
*09	7440	X	6830	-0-	-610	-0-	1005	1	5825	2	N	-0-					-0-
*10	7254	X	6779	-0-	-475	-0-	5753	1	1026	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7529	-0-	-2639	-0-	1038	1	6491	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	7067	-0-	-2773	-0-	1050	1	6017	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	5572	-0-	-4875	-0-	856	1	4716	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	5870	-0-	-4577	-0-	835	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	634	1	16334	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	319	1	5442	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	16137	-0-	-9035	-0-	2224	1	13913	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	14772	-0-	-9588	-0-	2195	1	12577	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	13800	-0-	-8334	-0-	2121	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	11315	-0-	-9765	-0-	1610	1	9705	2	N	-0-					-0-
09	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	1195	1	30786	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	9669	-0-	-6482	-0-	536	1	9133	2	N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	289	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	264	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5063	-0-	-1417	-0-	249	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5254	-0-	-1225	-0-	260	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5711	-0-	-737	-0-	250	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3215	-0-	-3025	-0-	242	1	2973	2	N	-0-					-0-
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5178	1	420	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	1887	1	11804	2	N	-0-					-0-
06	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1717	1	9840	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12909	-0-	-576	-0-	1984	1	10925	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11874	-0-	-1828	-0-	1690	1	10184	2	N	-0-					-0-
09	33318	X	33318	-0-	-0-	-0-	1245	1	32073	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11680	-0-	-2022	-0-	647	1	11033	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	17295	-0-	-3351	-0-	1372	1	15923	2	N	-0-					89
06	19590	X	17450	-0-	-2140	-0-	1470	1	15980	2	N	-0-					89
07	20057	X	17483	-0-	-2574	-0-	1381	1	16102	2	N	-0-					89
08	19685	X	17527	-0-	-2158	-0-	917	1	16610	2	N	-0-					89
09	19050	X	17964	-0-	-1086	-0-	1880	1	16084	2	N	-0-					89
10	18042	X	16675	-0-	-1367	-0-	413	1	16237	2	N	23	49	1			49
							25	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	16485	-0-	-3169	-0-	1244	1	15241	2	N	-0-					88
06	18720	X	16827	-0-	-1893	-0-	1367	1	15460	2	N	-0-					88
07	18879	X	17325	-0-	-1554	-0-	1356	1	15969	2	N	-0-					88
08	18445	X	17066	-0-	-1379	-0-	893	1	16173	2	N	-0-					88
09	16830	X	16692	-0-	-138	-0-	1747	1	14945	2	N	-0-					88
10	17391	X	16444	-0-	-947	-0-	407	1	16012	2	N	23	49	1			49
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	13688	-0-	-2215	-0-	367	1	13321	2	N	-0-			-0-
06	15390	X	13148	-0-	-2242	-0-	365	1	12783	2	N	-0-			-0-
07	14756	X	12019	-0-	-2737	-0-	343	1	11676	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	14085	-0-	-671	-0-	398	1	13687	2	N	-0-			-0-
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	366	1	14813	2	N	-0-			-0-
*10	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	102	1	16069	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

05	19840	X	16566	-0-	-3274	-0-	444	1	16122	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	13744	-0-	-5456	-0-	382	1	13362	2	N	-0-			-0-
07	17174	X	13705	-0-	-3469	-0-	391	1	13314	2	N	-0-			-0-
08	17174	X	15715	-0-	-1459	-0-	445	1	15270	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	13971	-0-	-2649	-0-	337	1	13634	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	10299	-0-	-6255	-0-	65	1	10234	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

05	14198	X	11945	-0-	-2253	-0-	320	1	11625	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	10613	-0-	-2287	-0-	295	1	10318	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	12318	-0-	-330	-0-	352	1	11966	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	11322	-0-	-1326	-0-	320	1	11002	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11430	-0-	-540	-0-	276	1	11154	2	N	-0-			-0-
*10	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	76	1	11905	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

05	11811	X	10547	-0-	-1264	-0-	283	1	10264	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	6484	-0-	-1706	-0-	180	1	6304	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	6498	-0-	-5034	-0-	186	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	7330	-0-	-4202	-0-	207	1	7123	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7825	-0-	-3335	-0-	189	1	7636	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	3557	-0-	-6983	-0-	22	1	3535	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	316	1	11467	2	N	-0-			-0-
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	281	1	9844	2	N	-0-			-0-
07	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	329	1	11206	2	N	-0-			-0-
08	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	295	1	10150	2	N	-0-			-0-
09	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	256	1	10353	2	N	-0-			-0-
*10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	65	1	10158	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

05	11718	X	10369	-0-	-1349	-0-	1038	1	9331	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10081	-0-	-1259	-0-	1039	1	9042	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	9869	-0-	-764	-0-	1037	1	8832	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	9650	-0-	-983	-0-	943	1	8707	2	N	-0-			-0-
09	26874	X	26874	-0-	-0-	-0-	1001	1	25873	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	8071	-0-	-2345	-0-	443	1	7628	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

05	9207	X	6657	-0-	-2550	-0-	178	1	6479	2	N	-0-			-0-
06	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	330	1	11540	2	N	-0-			-0-
07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	385	1	13088	2	N	-0-			-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	353	1	12117	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11692	-0-	-188	-0-	282	1	11410	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	75	1	11795	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11904	-0-	-31	-0-	319	1	11585	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10710	-0-	-630	-0-	298	1	10412	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	10291	-0-	-2357	-0-	294	1	9997	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	10823	-0-	-1825	-0-	306	1	10517	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	10755	-0-	-1485	-0-	259	1	10496	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	10552	-0-	-1352	-0-	67	1	10485	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	6758	2			N	-0-			148
05	7223	X	6569	-0-	-654	-0-	6569	2			N	-0-			148
06	6990	X	5793	-0-	-1197	-0-	5793	2			N	-0-			148
07	6975	X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2			N	-0-			148
08	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	5670	2			N	-0-			148
09	6750	X	5287	-0-	-1463	-0-	5287	2			N	-0-			148
10	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	5612	1			N	-0-			148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8805	2			N	-0-			45
05	10044	X	8376	-0-	-1668	-0-	8376	2			N	-0-			45
06	9270	X	6491	-0-	-2779	-0-	6491	2			N	-0-			45
07	9517	X	5810	-0-	-3707	-0-	5810	2			N	-0-			45
08	9517	X	5419	-0-	-4098	-0-	5419	2			N	-0-			45
09	8820	X	4375	-0-	-4445	-0-	4375	2			N	-0-			45
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14490	X	12687	-0-	-1803	-0-	12687	2			N	-0-			-0-
05	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2			N	-0-			-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-			-0-
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-			-0-
08	15004	X	14900	-0-	-104	-0-	14900	2			N	-0-			-0-
09	14610	X	13449	-0-	-1161	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
10	15097	X	12989	-0-	-2108	-0-	12989	1			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10800	X	9710	-0-	-1090	-0-	9710	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	9642	-0-	-1158	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	8605	-0-	-1439	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
08	10106	X	8136	-0-	-1970	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	7267	-0-	-2513	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
10	10106	X	7261	-0-	-2845	-0-	7261	1			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-			-0-
05	20460	X	18649	-0-	-1811	-0-	18649	2			N	-0-			-0-
06	19140	X	16758	-0-	-2382	-0-	16758	2			N	-0-			-0-
07	20522	X	18981	-0-	-1541	-0-	18981	2			N	-0-			-0-
08	20522	X	19129	-0-	-1393	-0-	19129	2			N	-0-			-0-
09	19860	X	17567	-0-	-2293	-0-	17567	2			N	-0-			-0-
10	18972	X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11880	X	6335	-0-	-5545	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9477	-0-	-2489	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9288	-0-	-1002	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9498	-0-	-546	-0-	9498	1			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	16444	-0-	-5535	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20587	-0-	-683	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20719	-0-	-1260	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19988	-0-	-1991	-0-	19988	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20987	-0-	-283	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18952	-0-	-2314	-0-	18952	1			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28440	X	23360	-0-	-5080	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	25445	-0-	-3943	-0-	25445	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	25400	-0-	-3040	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25820	-0-	-3568	-0-	25820	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	25221	-0-	-3733	-0-	25221	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	10411	-0-	-14999	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	22086	-0-	-4171	-0-	22086	1			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26100	X	23751	-0-	-2349	-0-	2292	1	21459	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	24633	-0-	-1717	-0-	2292	1	22341	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	23422	-0-	-668	-0-	2244	1	21178	2	N	-0-					-0-
07	24893	X	22921	-0-	-1972	-0-	2363	1	20558	2	N	-0-					-0-
08	24645	X	21778	-0-	-2867	-0-	2363	1	19415	2	N	-0-					-0-
*09	23850	X	20782	-0-	-3068	-0-	2337	1	18445	2	N	-0-					-0-
*10	24645	X	19560	-0-	-5085	-0-	17305	1	2255	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13050	X	12047	-0-	-1003	-0-	1163	1	10884	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12452	-0-	-444	-0-	1159	1	11293	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11293	-0-	-1097	-0-	1082	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11638	-0-	-824	-0-	1200	1	10438	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	10773	-0-	-1689	-0-	1200	1	9573	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	10027	-0-	-2033	-0-	1127	1	8900	2	N	-0-					-0-
*10	12462	X	10278	-0-	-2184	-0-	9094	1	1185	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17670	X	16190	-0-	-1480	-0-	1563	1	14627	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	16488	-0-	-1771	-0-	1534	1	14954	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15240	-0-	-1200	-0-	1460	1	13780	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	14968	-0-	-2020	-0-	1543	1	13425	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	14247	-0-	-2493	-0-	1543	1	12704	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14630	-0-	-1570	-0-	1645	1	12985	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	14662	-0-	-1830	-0-	12972	1	1690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14160	X	9805	-0-	-4355	-0-	946	1	8859	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	10174	-0-	-4148	-0-	947	1	9227	2	N	-0-			-0-
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	888	1	8381	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	7650	-0-	-2487	-0-	789	1	6861	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	789	1	8399	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8511	-0-	-1329	-0-	957	1	7554	2	N	-0-			-0-
*10	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	7741	1	1009	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14010	X	11473	-0-	-2537	-0-	1107	1	10366	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	12131	-0-	-2067	-0-	1129	1	11002	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	10774	-0-	-2966	-0-	1032	1	9742	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	9921	-0-	-4277	-0-	1023	1	8898	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	7046	-0-	-5075	-0-	1023	1	6023	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	7294	-0-	-4436	-0-	820	1	6474	2	N	-0-			-0-
*10	12121	X	7133	-0-	-4988	-0-	6311	1	822	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12180	X	11283	-0-	-897	-0-	1089	1	10194	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11317	-0-	-1269	-0-	1053	1	10264	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	10457	-0-	-1723	-0-	1002	1	9455	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10551	-0-	-1322	-0-	1088	1	9463	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	1088	1	9745	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	9941	-0-	-1339	-0-	1118	1	8823	2	N	-0-			-0-
*10	11315	X	8440	-0-	-2875	-0-	7467	1	973	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	22530	X	21792	-0-	-738	-0-	21792	2			N	-0-			-0-
05	22692	X	22271	-0-	-421	-0-	22271	2			N	-0-			-0-
06	21810	X	21126	-0-	-684	-0-	21126	2			N	-0-			-0-
07	22506	X	21256	-0-	-1250	-0-	21256	2			N	-0-			-0-
08	22506	X	20709	-0-	-1797	-0-	20709	2			N	-0-			-0-
09	21780	X	20750	-0-	-1030	-0-	20750	2			N	-0-			-0-
*10	22258	X	19629	-0-	-2629	-0-	19629	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15750	X	14788	-0-	-962	-0-	14788	2			N	-0-			-0-
05	16275	X	15788	-0-	-487	-0-	15788	2			N	-0-			-0-
06	15360	X	15169	-0-	-191	-0-	15169	2			N	-0-			-0-
07	15872	X	14485	-0-	-1387	-0-	14485	2			N	-0-			-0-
08	15779	X	9816	-0-	-5963	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
09	15270	X	6077	-0-	-9193	-0-	6077	2			N	-0-			-0-
*10	15779	X	10054	-0-	-5725	-0-	10054	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15780	X	14360	-0-	-1420	-0-	14360	2			N	-0-			-0-
05	16306	X	13699	-0-	-2607	-0-	13699	2			N	-0-			-0-
06	15780	X	15583	-0-	-197	-0-	15583	2			N	-0-			-0-
07	16306	X	11145	-0-	-5161	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
08	14849	X	10954	-0-	-3895	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
09	15570	X	8823	-0-	-6747	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
*10	16089	X	10208	-0-	-5881	-0-	10208	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9990	X	9583	-0-	-407	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6941	-0-	-4250	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7237	-0-	-3593	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8390	-0-	-2801	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9618	-0-	-240	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
*10	7471	X	3682	-0-	-3789	-0-	3682	1			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9901	-0-	-980	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10024	-0-	-506	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8989	-0-	-3008	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10159	-0-	-1838	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	2043	-0-	-9597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*10	10354	X	9771	-0-	-583	-0-	9771	1			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12717	-0-	-3651	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12802	-0-	-3038	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	14250	-0-	-3327	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15697	-0-	-1880	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	14607	-0-	-2433	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
*10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	1			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	101 89	1 9	3727	2	Y	81	82	1			27
*04	4200	X	2903	-0-	-1297	-0-	82 13	1 9	2808	2	Y	12	16	1			23
05	4340	X	2996	-0-	-1344	-0-	85 25	1 9	2886	2	Y	23	15	1			31
06	3750	X	2975	-0-	-775	-0-	84 20	1 9	2871	2	Y	18	32	1			17
07	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	88 28	1 9	3230	2	Y	25	32	1			10
*08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	88 40	1 9	3266	2	Y	36	16	1			30
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	3014	2	Y	1					18
*10	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2827 20	1 9	84	2	Y	18	16	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	72	1	2474	2	Y	78	41	1			57
							86	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	67	1	2276	2	Y	60	39	1			78
							66	9									
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2343	2	Y	48	82	1			44
							53	9									
*07	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	68	1	2506	2	Y	61	81	1			24
							67	9									
*08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	68	1	2515	2	Y	94	41	1			77
							103	9									
09	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	67	1	2339	2	Y	199	196	1			46
							219	9									
*10	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2198	1	65	2	Y	44	41	1			50
							48	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	373	1	19	2	Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

*04	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10545	-0-	-460	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9956	-0-	-424	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9755	-0-	-661	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8500	-0-	-1700	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	9925	-0-	-615	-0-	9925	1			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

*03	22227	X	19210	-0-	-3017	-0-	698	1	18512	2	Y	-0-					-0-
*04	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	752	1	20516	2	Y	-0-					-0-
05	21483	X	21390	-0-	-93	-0-	692	1	20698	2	Y	-0-					-0-
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	789	1	19674	2	Y	-0-					-0-
*07	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	842	1	21854	2	Y	-0-					-0-
08	41456	X	41456	-0-	-0-	-0-	842	1	40614	2	Y	-0-					-0-
09	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	1138	1	22144	2	Y	-0-					-0-
*10	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	21384	1	1069	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

*04	10350	X	9693	-0-	-657	-0-	1152	1	8411	2	Y	118	193	1			61
							130	9									
05	10695	X	9939	-0-	-756	-0-	1195	1	8659	2	Y	77	62	1			76
							85	9									
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1124	1	8812	2	Y	82					158
							90	9									
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	1179	1	8108	2	Y	54	127	1			85
							59	9									
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1179	1	7754	2	Y	-0-					85
*09	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	1169	1	7429	2	Y	21	63	1			43
							23	9									
*10	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	7356	1	1138	2	Y	49					92
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16440	X	12918	-0-	-3522	-0-	457	1	12461	2	Y	-0-					-0-
05	16988	X	16465	-0-	-523	-0-	532	1	15933	2	Y	-0-					-0-
06	16440	X	8224	-0-	-8216	-0-	317	1	7907	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	12840	-0-	-521	-0-	476	1	12364	2	Y	-0-					-0-
08	16461	X	16033	-0-	-428	-0-	476	1	15557	2	Y	-0-					-0-
09	15930	X	10043	-0-	-5887	-0-	491	1	9552	2	Y	-0-					-0-
*10	16461	X	9325	-0-	-7136	-0-	8881	1	444	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

*04	4020	X	2774	-0-	-1246	-0-	78	1	2672	2	Y	22	20	1			27
							24	9									
05	4154	X	2533	-0-	-1621	-0-	72	1	2429	2	Y	29	19	1			37
							32	9									
06	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	82	1	2784	2	Y	23	39	1			21
							25	9									
07	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	81	1	2970	2	Y	30	39	1			12
							33	9									
*08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	81	1	2929	2	Y	45	20	1			37
							50	9									
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	83	1	2912	2	Y	1					22
							1	9									
*10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	2732	1	81	2	Y	21	19	1			24
							23	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

*04	8220	X	7144	-0-	-1076	-0-	199	1	6783	2	Y	147	88	1			122
							162	9									
05	8494	X	7806	-0-	-688	-0-	220	1	7446	2	Y	127	83	1			166
							140	9									
06	7560	X	6928	-0-	-632	-0-	194	1	6623	2	Y	101	174	1			93
							111	9									
07	7812	X	7631	-0-	-181	-0-	199	1	7287	2	Y	132	173	1			52
							145	9									
*08	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	199	1	7325	2	Y	199	87	1			164
							219	9									
09	7560	X	6848	-0-	-712	-0-	190	1	6651	2	Y	6					97
							7	9									
*10	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	7295	1	216	2	Y	94	86	1			105
							103	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

*04	8160	X	5100	-0-	-3060	-0-	885	1	4215	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5322	-0-	-816	-0-	796	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	790	1	4293	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	731	1	4546	2	Y	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	454	1	5842	2	Y	-0-					-0-
*09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	593	1	5388	2	Y	-0-					-0-
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5460	1	614	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

*04	8250	X	2951	-0-	-5299	-0-	512	1	2439	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	6047	-0-	-2478	-0-	905	1	5142	2	Y	-0-					-0-
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1018	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1272	1	7911	2	Y	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	790	1	8341	2	Y	-0-					-0-
*09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	876	1	7943	2	Y	-0-					-0-
*10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	7624	1	857	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6720	X	6678	-0-	-42	-0-	524	1	6154	2	Y	-0-					-0-
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	686	1	7206	2	Y	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	696	1	7167	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6806	-0-	-107	-0-	573	1	6233	2	Y	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	573	1	6731	2	Y	-0-					-0-
*09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	538	1	6342	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	693	1	9177	2	Y	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	410	1	4885	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	5898	-0-	-3492	-0-	449	1	5449	2	Y	-0-					-0-
07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	651	1	9358	2	Y	-0-					-0-
08	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1049	1	8890	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	8871	-0-	-729	-0-	618	1	8253	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	8425	-0-	-1495	-0-	7801	1	624	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	475	1	6290	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	542	1	6459	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	482	1	5841	2	Y	-0-					-0-
07	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	484	1	6963	2	Y	-0-					-0-
08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	780	1	7136	2	Y	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	504	1	6731	2	Y	-0-					-0-
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	6601	1	528	2	Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2580	X	1611	-0-	-969	-0-	168	1	1443	2	N	-0-					178
05	4309	X	185	-0-	-4124	-0-	12	1	66	2	N	97					275
							107	9									
06	4170	X	1628	-0-	-2542	-0-	291	1	1316	2	N	19					294
							21	9									
07	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	413	1	2968	2	N	-0-					294
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	413	1	1719	2	N	-0-					294
09	1620	X	956	-0-	-664	-0-	113	1	814	2	N	26	178	1			142
							29	9									
*10	1674	X	503	-0-	-1171	-0-	444	1	59	2	N	-0-					142

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	650	1	5593	2	N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	19	1	84	2	N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1790	2	N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	2	N	-0-					-0-
*10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3601	1	478	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10020	X	9361	-0-	-659	-0-	975	1	8386	2	N	-0-					-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1779	1	9560	2	N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1483	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9369	-0-	-303	-0-	1146	1	8223	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	1146	1	8929	2	N	-0-					-0-
*09	10380	X	9414	-0-	-966	-0-	1149	1	8265	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9113	-0-	-1613	-0-	8046	1	1067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		211	-0-	211	249	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		285	-0-	285	534	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		408	-0-	408	942	28	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		497	-0-	497	1439	460	1	37	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	6	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	231	1	36	2	Y	2					3
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	634	1	7447	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	8135	-0-	-204	-0-	707	1	7428	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7169	-0-	-721	-0-	635	1	6534	2	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6804	-0-	-1349	-0-	573	1	6231	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	6562	-0-	-1591	-0-	573	1	5989	2	Y	-0-					-0-
*09	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	431	1	5081	2	Y	-0-					-0-
10	8122	X	4935	-0-	-3187	-0-	4555	1	379	2	Y	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	17492	-0-	-1511	-0-	469	1	17023	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	14317	-0-	-4013	-0-	398	1	13919	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	16379	-0-	-1167	-0-	468	1	15911	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	14653	-0-	-2893	-0-	415	1	14238	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	13555	-0-	-3365	-0-	327	1	13228	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15146	-0-	-2338	-0-	96	1	15050	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	12625	-0-	-2999	-0-	338	1	12287	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	10461	-0-	-4629	-0-	291	1	10170	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	11375	-0-	-2823	-0-	325	1	11050	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	10658	-0-	-3540	-0-	301	1	10357	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	11848	-0-	-1622	-0-	286	1	11562	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	12225	-0-	-392	-0-	77	1	12148	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25110	X	20701	-0-	-4409	-0-	555	1	20146	2	N	-0-					-0-
06	24090	X	17923	-0-	-6167	-0-	498	1	17425	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	22822	-0-	-521	-0-	652	1	22170	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	20428	-0-	-1365	-0-	578	1	19850	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18873	-0-	-1557	-0-	455	1	18418	2	N	-0-					-0-
10	20708	X	18555	-0-	-2153	-0-	117	1	18438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	19480	-0-	-2096	-0-	522	1	18958	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	17931	-0-	-2949	-0-	498	1	17433	2	N	-0-					-0-
07	21080	X	20390	-0-	-690	-0-	582	1	19808	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	18693	-0-	-961	-0-	529	1	18164	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	17827	-0-	-1013	-0-	430	1	17397	2	N	-0-					-0-
10	19468	X	17379	-0-	-2089	-0-	110	1	17269	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

05	18073	X	16809	-0-	-1264	-0-	450	1	16359	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	12185	-0-	-5305	-0-	339	1	11846	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	13965	-0-	-4108	-0-	399	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	13645	-0-	-3529	-0-	386	1	13259	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	12538	-0-	-4082	-0-	302	1	12236	2	N	-0-					-0-
10	16802	X	9691	-0-	-7111	-0-	61	1	9630	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

05	19747	X	16508	-0-	-3239	-0-	442	1	16066	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	16245	-0-	-2505	-0-	451	1	15794	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	18245	-0-	-2215	-0-	521	1	17724	2	N	-0-					-0-
08	20460	X	17132	-0-	-3328	-0-	485	1	16647	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	16956	-0-	-2844	-0-	409	1	16547	2	N	-0-					-0-
*10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	108	1	16993	2	N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	160	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	243	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1878	1	249	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20261	-0-	20261	190425	20208	2	53	9	N	48	168	1			75
06	0	W	17080	-0-	17080	207505	17008	2	72	9	N	65					140
07	226397	X	18892	-0-	-207505	-0-	18826	2	66	9	N	60					200
08	20646	X	17465	-0-	-3181	-0-	17444	2	21	9	N	19	194	1			25
09	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19595	2	28	9	N	25					50
10	20274	X	19553	-0-	-721	-0-	19516	2	37	9	N	34					84

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79267	X	23323	-0-	-55944	-0-	23083	2	240	9	N	218	406	1			10
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22258	2	217	9	N	197	194	1			13
07	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21054	2	96	9	N	87					100
08	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20405	2	110	9	N	100					200
09	24030	X	18886	-0-	-5144	-0-	18838	2	48	9	N	44	194	1			50
10	23312	X	19741	-0-	-3571	-0-	19587	2	154	9	N	140					190

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	213205	X	52606	-0-	-160599	-0-	2748	1	49858	2	N	-0-					-0-
12	70184	X	49072	-0-	-21112	-0-	2714	1	46358	2	N	-0-					-0-
01	70184	X	46085	-0-	-24099	-0-	2583	1	43502	2	N	-0-					-0-
02	63392	X	37947	-0-	-25445	-0-	2313	1	35634	2	N	-0-					-0-
03	70184	X	39868	-0-	-30316	-0-	2350	1	37422	2	N	87					87
							96	9									
04	67920	X	28544	-0-	-39376	-0-	1809	1	26735	2	N	-0-					87
05	70184	X	32113	-0-	-38071	-0-	1773	1	30326	2	N	13					100
							14	9									
06	67920	X	31632	-0-	-36288	-0-	2024	1	29605	2	N	3	72	1			31
							3	9									
*07	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	2012	1	27946	2	N	-0-					31
*08	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	1810	1	24188	2	N	56	80	1			7
							62	9									
*09	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	2094	1	28148	2	N	-0-					7
*10	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	548	1	28003	2	N	359	359	1			7
							395	9									

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	212970	X	51691	-0-	-161279	-0-	2700	1	48991	2	N	-0-					10
12	63488	X	45913	-0-	-17575	-0-	2539	1	43374	2	N	-0-					10
01	63488	X	41069	-0-	-22419	-0-	2302	1	38767	2	N	-0-					10
02	57344	X	31908	-0-	-25436	-0-	1945	1	29963	2	N	-0-					10
03	63488	X	38640	-0-	-24848	-0-	2277	1	36271	2	N	84					94
							92	9									
04	61440	X	25627	-0-	-35813	-0-	1624	1	24003	2	N	-0-					94
05	63488	X	26164	-0-	-37324	-0-	1445	1	24707	2	N	11					105
							12	9									
06	61440	X	31217	-0-	-30223	-0-	1997	1	29217	2	N	3	68	1			40
							3	9									
*07	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	2001	1	27802	2	N	-0-					40
*08	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	1882	1	25147	2	N	69	81	1			28
							76	9									
*09	27309	X	27309	-0-	-0-	-0-	1891	1	25414	2	N	4					32
							4	9									
*10	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	456	1	23281	2	N	6					38
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					45
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					45
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					45
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					45
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					45

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	1495	-0-	-3031	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - PLUGGED 05/18/15

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	842	-0-	-956	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	329	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	357	1	3087	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2799	-0-	-1200	-0-	4	1	2793	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	2819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3660	X	3107	-0-	-553	-0-	3106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3782	X	2635	-0-	-1147	-0-	2633	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3137	-0-	-343	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	3175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2585	-0-	-1011	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	884	1	4596	2	N	-0-					55
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	852	1	7271	2	N	-0-					55
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	851	1	6946	2	N	-0-					55
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	848	1	6428	2	N	-0-					55
09	6810	X	6563	-0-	-247	-0-	848	1	5715	2	N	-0-					55
*10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	848	1	6401	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					7
06	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	1157	1	2405	2	N	-0-					7
07	4092	X	2572	-0-	-1520	-0-	965	1	1607	2	N	-0-					7
08	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	1065	1	2085	2	N	-0-					7
09	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	1032	1	2448	2	N	-0-					7
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	914	1	3895	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1231	1	3312	2	N	-0-					5
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	1157	1	2406	2	N	-0-					5
07	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	987	1	1964	2	N	-0-					5
08	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	1049	1	2293	2	N	-0-					5
09	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	1020	1	2244	2	N	-0-					5
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	903	1	3700	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	605	1	10970	2	N	-0-					27
06	9630	X	7447	-0-	-2183	-0-	419	1	7028	2	N	-0-					27
07	9951	X	6820	-0-	-3131	-0-	393	1	6427	2	N	-0-					27
08	9951	X	6800	-0-	-3151	-0-	337	1	6463	2	N	-0-					27
09	9630	X	6674	-0-	-2956	-0-	349	1	6325	2	N	-0-					27
*10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	576	1	10321	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

05	11532	X	3275	-0-	-8257	-0-	171	1	3104	2	N	-0-					3
06	11160	X	7233	-0-	-3927	-0-	577	1	6656	2	N	-0-					3
07	11532	X	8507	-0-	-3025	-0-	651	1	7856	2	N	-0-					3
08	11532	X	10692	-0-	-840	-0-	685	1	10007	2	N	-0-					3
09	11160	X	10081	-0-	-1079	-0-	694	1	9387	2	N	-0-					3
10	8494	X	1828	-0-	-6666	-0-	270	1	1558	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	557	1	9305	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8175	-0-	-285	-0-	553	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	5973	-0-	-2769	-0-	559	1	5414	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	556	1	7630	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	556	1	7721	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8340	-0-	-402	-0-	558	1	7782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	121	1	5273	2	N	-0-					-0-
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	139	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	142	1	7177	2	N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	142	1	5995	2	N	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	109	1	5148	2	N	-0-					-0-
*10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	142	1	5407	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

05	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	1203	1	930	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	2725	1	1430	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111 X	18418	-0-	-2693	-0-	18235	2	183	9	N	166	184	1			124
06	19530 X	12503	-0-	-7027	-0-	12349	2	154	9	N	140	180	1			84
07	20181 X	16781	-0-	-3400	-0-	16645	2	136	9	N	124					208
08	20181 X	17113	-0-	-3068	-0-	16971	2	142	9	N	129	183	1			154
09	17970 X	16425	-0-	-1545	-0-	16293	2	132	9	N	120	173	1			101
*10	18414 X	16722	-0-	-1692	-0-	16591	2	131	9	N	119	183	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16259	-0-	-1659	-0-	16112	2	147	9	N	134	182	1			51
06	14400	X	11504	-0-	-2896	-0-	11373	2	131	9	N	119					170
07	16058	X	15392	-0-	-666	-0-	15281	2	111	9	N	101	181	1			90
08	16244	X	15837	-0-	-407	-0-	15724	2	113	9	N	103					193
09	15720	X	14400	-0-	-1320	-0-	14300	2	100	9	N	91	184	1			100
*10	16244	X	14768	-0-	-1476	-0-	14655	2	113	9	N	103					203

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	4218	-0-	-5578	-0-	3819	2	399	9	N	363	539	1			86
06	9480	X	6157	-0-	-3323	-0-	6090	2	67	9	N	61					147
07	9796	X	701	-0-	-9095	-0-	485	2	216	9	N	196	174	1			169
08	9796	X	6243	-0-	-3553	-0-	5615	2	628	9	N	571	532	1			208
09	9480	X	9065	-0-	-415	-0-	8508	2	557	9	N	506	528	1			186
*10	6355	X	5587	-0-	-768	-0-	5168	2	419	9	N	381	353	1	1	8	213

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	16417	-0-	-2648	-0-	15995	2	422	9	N	384	527	1			54
06	18450	X	12911	-0-	-5539	-0-	12492	2	419	9	N	381	362	1			73
07	16461	X	15079	-0-	-1382	-0-	14651	2	428	9	N	389	355	1			107
08	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18017	2	446	9	N	405	359	1			153
09	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16321	2	342	9	N	311	345	1			119
*10	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17584	2	354	9	N	322	176	1			265

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11426	2	221	9	N	201	175	1			206
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11458	2	168	9	N	153	182	1			177
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10581	2	182	9	N	165	183	1			159
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9540	2	184	9	N	167	188	1			138
09	8400	X	8193	-0-	-207	-0-	8071	2	122	9	N	111	176	1			73
*10	8680	X	7623	-0-	-1057	-0-	7548	2	75	9	N	68					141

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12306	2	198	9	N	180	364	1			26
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10560	2	202	9	N	184					210
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14406	2	198	9	N	180	171	1			219
08	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	14890	2	135	9	N	123	313	1			29
09	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13145	2	167	9	N	152	181	1			-0-
*10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12651	2	283	9	N	257	140	1			117

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7313	2	477	9	N	434	359	1			271
06	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	9885	2	482	9	N	438	362	1			347
07	14477	X	8854	-0-	-5623	-0-	8474	2	380	9	N	345	532	1			160
08	10013	X	1304	-0-	-8709	-0-	877	2	427	9	N	388	343	1			205
09	10380	X	9605	-0-	-775	-0-	9196	2	409	9	N	372	359	1			218
*10	10726	X	9345	-0-	-1381	-0-	8948	2	397	9	N	361	352	1			227

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21681	2	260	9	N	236	355	1			52
06	21720	X	15996	-0-	-5724	-0-	15775	2	221	9	N	201	175	1			78
07	22599	X	20855	-0-	-1744	-0-	20637	2	218	9	N	198	184	1			92
08	22599	X	18055	-0-	-4544	-0-	17853	2	202	9	N	184	177	1			99
09	21870	X	18950	-0-	-2920	-0-	18746	2	204	9	N	185	182	1			102
*10	21948	X	19537	-0-	-2411	-0-	19340	2	197	9	N	179	180	1			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12330	2	306	9	N	278	358	1			134
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11862	2	256	9	N	233	177	1			190
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13025	2	290	9	N	264	360	1			94
08	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11760	2	262	9	N	238	180	1			152
09	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11772	2	306	9	N	278	349	1			81
*10	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11069	2	259	9	N	235	174	1			142

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	8526	-0-	-4432	-0-	8351	2	175	9	N	159					217
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	887	2	128	9	N	116	175	1			158
07	12958	X	2212	-0-	-10746	-0-	2210	2	2	9	N	2					160
08	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	32					192
09	8250	X	7162	-0-	-1088	-0-	6997	2	165	9	N	150	182	1			160
*10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9830	2	168	9	N	153	170	1			143

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7676	2	130	9	N	118	180	1			131
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10577	2	101	9	N	92	181	1			42
07	15252	X	7286	-0-	-7966	-0-	7113	2	173	9	N	157					199
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8820	2	144	9	N	131	180	1			150
09	10680	X	7886	-0-	-2794	-0-	7729	2	157	9	N	143	174	1			119
*10	11036	X	7445	-0-	-3591	-0-	7299	2	146	9	N	133	177	1			75

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	13063	-0-	-2716	-0-	12878	2	185	9	N	168	180	1			97
06	15270	X	12670	-0-	-2600	-0-	12407	2	263	9	N	239	170	1			166
07	19933	X	16659	-0-	-3274	-0-	16490	2	169	9	N	154	175	1	1	8	144
08	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15594	2	151	9	N	137	177	1			104
09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15460	2	134	9	N	122	179	1			47
*10	16647	X	15228	-0-	-1419	-0-	15096	2	132	9	N	120					167

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9553	-0-	-1390	-0-	9167	2	386	9	N	351	348	1	2	8	161
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12412	2	468	9	N	425	512	1	1	8	73
07	19406	X	16939	-0-	-2467	-0-	16548	2	391	9	N	355	353	1	1	8	74
08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	15801	2	341	9	N	310	175	1			209
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	14894	2	285	9	N	259	350	1			118
*10	16926	X	14736	-0-	-2190	-0-	14460	2	276	9	N	251	176	1	1	8	192

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	21103	-0-	-4441	-0-	20311	2	792	9	N	720	706	1			147
06	24570	X	15664	-0-	-8906	-0-	14953	2	711	9	N	646	707	1			86
07	25389	X	20407	-0-	-4982	-0-	20097	2	310	9	N	282	181	1			187
08	24025	X	20547	-0-	-3478	-0-	19896	2	651	9	N	592	711	1			68
09	22050	X	21007	-0-	-1043	-0-	20451	2	556	9	N	505	357	1			216
*10	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	23059	2	541	9	N	492	541	1			167

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	10416	-0-	-3658	-0-	10253	2	163	9	N	148	179	1	2	8	73
06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13836	2	178	9	N	162	178	1	2	8	55
07	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18619	2	196	9	N	178	174	1	1	8	58
08	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17481	2	294	9	N	267	175	1			150
09	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15693	2	194	9	N	176	173	1			153
*10	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	15950	2	167	9	N	152	181	1	1	8	123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	17127	-0-	-4635	-0-	16893	2	234	9	N	213	180	1			180
06	20130	X	10926	-0-	-9204	-0-	10725	2	201	9	N	183	177	1			186
07	20801	X	14473	-0-	-6328	-0-	14291	2	182	9	N	165	181	1			170
08	18414	X	10403	-0-	-8011	-0-	10275	2	128	9	N	116	172	1			114
09	17820	X	3454	-0-	-14366	-0-	3454	2			N	-0-					114
*10	17112	X	6381	-0-	-10731	-0-	6194	2	187	9	N	170					284

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9003	-0-	9003	122299	8693	2	310	9	N	282	171	1			155
06	T. A.		13808	-0-	13808	136107	13533	2	275	9	N	250	331	1	3	8	71
07	T. A.		7675	-0-	7675	143782	7418	2	257	9	N	234	173	1	3	8	129
08	T. A.		7287	-0-	7287	151069	7070	2	217	9	N	197	176	1			150
09	T. A.		7759	-0-	7759	158828	7571	2	188	9	N	171	164	1			157
*10	T. A.		7360	-0-	7360	166188	7172	2	188	9	N	171	159	1	2	8	167

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23289	-0-	23289	204270	22837	2	452	9	N	411	343	1			139
06	T. A.		19034	-0-	19034	223304	18667	2	367	9	N	334	344	1	3	8	126
07	242474	X	19170	-0-	-223304	-0-	18841	2	329	9	N	299	172	1	2	8	251
08	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18006	2	318	9	N	289	350	1			190
09	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	16983	2	289	9	N	263	330	1			123
*10	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	18237	2	295	9	N	268	339	1	2	8	50

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17135	2	580	9	N	527	508	1	3	8	149
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	442	516	1	2	8	73
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					73
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					73
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	47	8	8			112
*10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	9	9	8			112

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7497	-0-	7497	35380	6956	2	541	9	N	492	524	1	3	8	88
06	0	W	18160	-0-	18160	53540	17640	2	520	9	N	473	333	1	6	8	222
07	64037	X	10497	-0-	-53540	-0-	10002	2	495	9	N	450	357	1			315
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	7841	2	502	9	N	456	708	1	1	8	62
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6561	2	370	9	N	336	175	1	2	8	221
*10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	7906	2	336	9	N	305	346	1	2	8	178

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		7616	-0-	7616	42422	7021	2	595	9	N	541	512	1	1	8	133
06	SHUT IN		18540	-0-	18540	60962	18184	2	356	9	N	324	341	1	2	8	114
07	SHUT IN		1886	-0-	1886	62848	1783	2	103	9	N	94	180	1			28
08	SHUT IN		26	-0-	26	62874	25	2	1	9	N	1	1	8			28
09	SHUT IN		6354	-0-	6354	69228	5892	2	462	9	N	420	338	1	2	8	108
*10	SHUT IN		2731	-0-	2731	71959	2609	2	122	9	N	111	175	1	2	8	42

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	12243	2	881	9	N	801	848	1	3	8	53
06	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10335	2	671	9	N	610	616	1	1	8	46
07	8339	X	4735	-0-	-3604	-0-	4456	2	279	9	N	254	163	1			137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	6	6	8			137
*10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	23	2	8			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	14664	2	1383	9	N	1257	1203	1	4	8	159
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	445	2	695	9	N	632	680	1			111
07	651	X	39	-0-	-612	-0-	27	2	12	9	N	11					122
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	630	X	410	-0-	-220	-0-	370	2	40	9	N	36	18	8			140
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	534	338	1	11	8	325

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	3101	3	22	9	Y	20					92
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	485	1	2320	3	Y	14					106
							15	9									
07	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	456	1	2355	3	Y	12					118
							13	9									
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	484	1	2650	3	Y	15					133
							17	9									
09	3000	X	2970	-0-	-30	-0-	454	1	2505	3	Y	10					143
							11	9									
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	395	1	2581	3	Y	15					158
							17	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	Y	16					19
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	124	1	593	3	Y	-0-					19
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	120	1	617	3	Y	-0-					19
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	109	1	595	3	Y	-0-					19
09	720	N	437	-0-	-283	-0-	67	1	370	3	Y	-0-					19
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	91	1	594	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					20
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	220	1	1055	3	Y	-0-					20
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	202	1	1043	3	Y	-0-					20
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	204	1	1113	3	Y	-0-					20
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	186	1	1024	3	Y	-0-					20
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	155	1	1016	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					7
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-					7
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	119	1	616	3	Y	-0-					7
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	117	1	642	3	Y	-0-					7
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	70	1	386	3	Y	-0-					7
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	678	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					14
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	178	1	854	3	Y	-0-					14
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	155	1	802	3	Y	-0-					14
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	158	1	865	3	Y	-0-					14
09	960	N	489	-0-	-471	-0-	75	1	414	3	Y	-0-					14
10	961	N	339	-0-	-622	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					14

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4					27
06	750	N	493	-0-	-257	-0-	85	1	408	3	Y	-0-					27
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	121	1	622	3	Y	5					32
							6	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	127	1	696	3	Y	2					34
							2	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	-0-					34
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	Y	-0-					34

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	304	1	1375	3	Y	73					134
							80	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	569	1	1062	3	Y	39					173
							43	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	489	1	1132	3	Y	28	173	1			28
							31	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1157	3	Y	20					48
							22	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	319	1	958	3	Y	17					65
							19	9									
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	385	1	1201	3	Y	13					78
							14	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

05	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2622	3	6	9	Y	5	96	1			13
06	2730	X	2227	-0-	-503	-0-	383	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									
07	3162	X	2018	-0-	-1144	-0-	326	1	1681	3	Y	10					30
							11	9									
08	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	331	1	1809	3	Y	8					38
							9	9									
09	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	302	1	1667	3	Y	7					45
							8	9									
10	2635	X	2057	-0-	-578	-0-	272	1	1773	3	Y	11					56
							12	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	395	1	806	3	Y	5					5
							6	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	344	1	894	3	Y	-0-					5
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	305	1	937	3	Y	-0-					5
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	168	1	652	3	Y	-0-					5
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	175	1	608	3	Y	-0-					5
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	161	1	695	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					22
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	431	1	2071	3	Y	-0-					22
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	455	1	2349	3	Y	-0-					22
08	3100	N	3674	-0-	574	574	568	1	3106	3	Y	-0-					22
09	3000	N	3764	-0-	764	1338	578	1	3186	3	Y	-0-					22
*10	3100	N	3890	-0-	790	2128	517	1	3373	3	Y	-0-					22

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					24
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					24
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	147	3	Y	4					28
							4	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	232	3	Y	1					29
							1	9									
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	Y	-0-					29

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

05	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	273	1	1074	3	Y	-0-	24	1			25
06	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	233	1	1084	3	Y	-0-					25
07	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	178	1	1186	3	Y	-0-					25
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	177	1	1000	3	Y	-0-					25
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	167	1	1088	3	Y	-0-					25
10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	261	1	1027	3	Y	-0-					25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	354	1	1317	3	Y	-0-					23
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	278	1	1289	3	Y	-0-					23
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	191	1	1273	3	Y	-0-					23
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	267	1	1510	3	Y	-0-					23
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	213	1	1393	3	Y	-0-					23
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	326	1	1275	3	Y	-0-					23

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					281
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					281
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					281
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					281
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					281
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					314
06	1020	N	341	-0-	-679	-0-	341	3			N	-0-					314
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	397	3			N	-0-					314
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					314
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					314
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	605	-0-	-2495	8016	605	3			N	-0-					33
06	8497	X	481	-0-	-8016	-0-	481	3			N	-0-					33
07	1643	X	483	-0-	-1160	-0-	483	3			N	-0-					33
08	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	3			N	-0-					33
09	1200	X	417	-0-	-783	-0-	417	3			N	-0-					33
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-	12	1			86
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	934	3	8	9	N	7	7	1			86
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					86
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					86
*06	1470	X	880	-0-	-590	-0-	876	3	4	9	N	4					90
07	1519	X	935	-0-	-584	-0-	922	3	13	9	N	12					102
08	930	X	908	-0-	-22	-0-	897	3	11	9	N	10					121
09	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					121
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					121

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					28
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					28
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					28
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					28
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					28
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	499	-0-	-2601	30119	499	3			N	-0-					364
06	31149	X	1030	-0-	-30119	-0-	1030	3			N	-0-					364
07	2015	X	867	-0-	-1148	-0-	867	3			N	-0-					364
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					364
09	1020	X	648	-0-	-372	-0-	648	3			N	-0-					364
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					364

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	418	-0-	-2682	44528	418	3			N	-0-					143
06	44964	X	436	-0-	-44528	-0-	426	3	10	9	N	9					152
07	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	3			N	-0-					152
08	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					152
09	450	X	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					152
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					14
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					14
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					14
08	1178	N	210	-0-	-968	-0-	210	3			Y	-0-					14
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					14
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	915	-0-		-2185	28535	903	3	12	9	N	11					80
06	29404	X	869	-0-		-28535	-0-	851	3	18	9	N	16					96
07	2263	X	860	-0-		-1403	-0-	852	3	8	9	N	7					103
08	930	X	784	-0-		-146	-0-	772	3	12	9	N	11					114
09	900	X	872	-0-		-28	-0-	855	3	17	9	N	15	173	1			-0-
10	930	X	NO RPT	-0-		-930	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			Y	-0-					315
06	390	N	274	-0-		-116	-0-	274	3			Y	-0-					315
07	496	N	305	-0-		-191	-0-	305	3			Y	-0-					315
08	322	N	322	-0-		-0-	-0-	322	3			Y	-0-					315
*09	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			Y	-0-					315
10	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					Y	NO RPT					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1531	-0-		-1569	3154	1531	3			N	-0-					246
06	4966	X	1812	-0-		-3154	-0-	1812	3			N	-0-					246
07	2635	X	1709	-0-		-926	-0-	1709	3			N	-0-					246
08	1798	X	1646	-0-		-152	-0-	1646	3			N	-0-					501
09	1800	X	1444	-0-		-356	-0-	1444	3			N	-0-					501
10	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					N	NO RPT					501

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					15
06	357	N	357	-0-		-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					25
07	911	N	911	-0-		-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					27
08	627	N	627	-0-		-0-	-0-	627	3			N	-0-					27
*09	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3			N	-0-					27
10	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	858	3	12	9	N	11					270
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	N	10	101	1			179
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	N	40					219
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	3	13	9	N	12					231
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	3	23	9	N	21	66	1			186
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					186

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	452	-0-	-2648	16113	452	3			N	-0-					-0-
06	16514	X	401	-0-	-16113	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	370	-0-	-1955	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					560
06	450	N	6	-0-	-444	-0-	4	3	2	9	N	2					562
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					562
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					562
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					562
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	870	-0-	-2230	5420	870	3			N	-0-					11
06	6223	X	803	-0-	-5420	-0-	803	3			N	-0-					11
07	2852	X	914	-0-	-1938	-0-	914	3			N	-0-					11
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					11
*09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					11
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2676	3	154	9	N	140					845
06	4080	X	3026	-0-	-1054	-0-	2872	3	154	9	N	140					985
07	4216	X	2232	-0-	-1984	-0-	2078	3	154	9	N	140					1125
08	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	2423	3	154	9	N	140					1265
09	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2630	3	154	9	N	140	156	1			1249
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1249

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	N	4					357
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					357
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					357
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					357
*09	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					357
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	N	4					407
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	N	6	56	1			357
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	N	1					358
08	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					358
09	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1050	3	8	9	N	7					365
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					365

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					320
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					320
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					320
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					320
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2132	3	50	9	Y	45	51	1			314
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					314

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					272
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					272
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					272
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					272
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					213
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					213
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					213
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					213
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					210
06	1710	X	110	-0-	-1600	-0-	110	3			Y	-0-					210
07	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	35	3			Y	-0-					210
08	1767	X	102	-0-	-1665	-0-	102	3			Y	-0-					210
*09	3000	N	10758	-0-	7758	7758	10561	3	197	9	Y	179	205	1			184
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	7727					Y	NO RPT					184

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	551	3	95	9	N	86					101
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					106
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	N	3					109
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					111
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					111
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					111

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	396	-0-	-2704	238	389	3	7	9	Y	6					424
06	635	X	397	-0-	-238	-0-	382	3	15	9	Y	14					438
07	651	X	388	-0-	-263	-0-	388	3			Y	-0-					438
08	651	X	392	-0-	-259	-0-	390	3	2	9	Y	2	108	1			332
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	357	3	2	9	Y	2					334
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					334

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2643	N	435	-0-	-2208	-0-	435	3			N	-0-					487
06	2100	X	83	-0-	-2017	-0-	83	3			N	-0-					487
07	2170	X	497	-0-	-1673	-0-	497	3			N	-0-					487
08	558	X	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					487
*09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	719	3	64	9	N	58					545
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					545

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					82
06	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					82
07	T. A.		43	-0-	43	113	43	3			Y	-0-	31	1			51
08	T. A.		61	-0-	61	174	61	3			Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					51
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	53	-0-	-749	-0-	53	3			Y	-0-					177
06	T. A.		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					177
07	T. A.		43	-0-	43	143	43	3			Y	-0-	31	1			146
08	T. A.		32	-0-	32	175	32	3			Y	-0-					146
09	T. A.		41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-					146
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					146

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					226
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			Y	-0-					226
07	2418	X	167	-0-	-2251	-0-	167	3			Y	-0-	120	1			106
08	124	X	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					106
*09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					106
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	3	6	9	N	5					65
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					65
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					65
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					65
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					65

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	37	3	9	9	N	8					411
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	3			N	-0-					411
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					411
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					411
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					411

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	3	6	9	N	5					471
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	600	3	19	9	N	17					488
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					488
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	619	3	2	9	N	2					490
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					490
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					490

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7					482
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	125	3	1	9	N	1					483
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-					483
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					483
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					483
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					483

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					759
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					342
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			N	-0-					342
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					342
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					342
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					342
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					342

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	3	17	9	N	15					849
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	715	3	2	9	N	2					851
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	3	2	9	N	2					853
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					853
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	N	9					862
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					862

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					851
06	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	835	3			N	-0-					851
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					851
08	1209	N	648	-0-	-561	-0-	645	3	3	9	N	3					854
09	840	N	601	-0-	-239	-0-	601	3			N	-0-					854
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					854

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	788	-0-	-2312	10212	782	3	6	9	N	5					432
06	10261	X	49	-0-	-10212	-0-	49	3			N	-0-					432
07	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	10	3			N	-0-					432
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					432
09	750	X	353	-0-	-397	-0-	353	3			N	-0-					432
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					432

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					639
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					639
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					639
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					639

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	280	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	369	74	3	15	9	Y	14					14
09	DLQ G-10		184	-0-	184	553	183	3	1	9	Y	1					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					15

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1157	-0-	-1943	20678	947	3	210	9	N	191	69	1			830
06	21253	X	575	-0-	-20678	-0-	567	3	8	9	N	7					837
07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	3			N	-0-					837
08	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	3			N	-0-					837
09	1110	X	586	-0-	-524	-0-	580	3	6	9	N	5					842
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					842

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1788	-0-	-1312	16937	1774	3	14	9	N	13	109	1			205
06	18882	X	1945	-0-	-16937	-0-	1930	3	15	9	N	14					219
07	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1843	3	8	9	N	7					226
08	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1664	3	10	9	N	9					235
09	1950	X	1762	-0-	-188	-0-	1749	3	13	9	N	12					247
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					492
06	2610	X	787	-0-	-1823	-0-	783	3	4	9	N	4	150	1			346
07	2697	X	744	-0-	-1953	-0-	744	3			N	-0-					346
08	713	X	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					346
09	780	X	639	-0-	-141	-0-	637	3	2	9	N	2					348
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					348

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	884	-0-	-2216	1550	883	3	1	9	N	1					159
06	2420	X	870	-0-	-1550	-0-	870	3			N	-0-					159
07	2418	X	911	-0-	-1507	-0-	899	3	12	9	N	11	114	1			56
08	1054	X	909	-0-	-145	-0-	899	3	10	9	N	9					65
09	1020	X	870	-0-	-150	-0-	870	3			N	-0-					65
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					65

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	3	6	9	N	5					126
06	2250	N	1200	-0-	-1050	-0-	1194	3	6	9	N	5					131
07	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	1898	3	10	9	N	9	108	1			32
08	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	1755	3			N	-0-					32
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	3	4	9	N	4					36
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					36

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					3
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					3
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	3			N	-0-					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					696
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1056	3			Y	-0-					696
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					696
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					696
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					696
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	3	13	9	Y	12					237
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	Y	11					248
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	603	3	36	9	Y	33					281
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					281
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					281
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					281

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					201
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					201
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					201
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					201
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					201
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2994	3	12	9	N	11					80
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2465	3	19	9	N	17					97
07	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	1825	3	13	9	N	12					109
08	2666	N	1440	-0-	-1226	-0-	1438	3	2	9	N	2					111
09	2490	N	1603	-0-	-887	-0-	1589	3	14	9	N	13					124
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					124

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	9	N	1					154
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					154
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					154
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	RENDA, OSCAR				WELL #: 2	RRCID -> 206200	COMPL. DATE 05/21/2004				TOTAL DEPTH 8787		PERF. 7902 - 8780				
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	N	1					111
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					111
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					111
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
	HIGHLAND RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 206655	COMPL. DATE 11/24/2004				TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6730 - 8764				
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	3	6	9	N	5					341
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					341
07	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1866	3	8	9	N	7					348
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	3	7	9	N	6					354
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	3	8	9	N	7					361
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					361
	CHRISTIAN				WELL #: 4H	RRCID -> 206720	COMPL. DATE 12/20/2004				TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9240 - 10830				
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					211
06	1410	X	263	-0-	-1147	-0-	263	3			N	-0-					211
07	1457	X	602	-0-	-855	-0-	602	3			N	-0-					211
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	439	3			N	-0-					211
09	600	X	357	-0-	-243	-0-	357	3			N	-0-					211
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					211
	RENDA, OSCAR				WELL #: 3	RRCID -> 206848	COMPL. DATE 04/06/2004				TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7910 - 8740				
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					190
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					190
07	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	3			N	-0-					190
08	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					190
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					190
	PAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 206875	COMPL. DATE 03/22/2004				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8900 - 9300				
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7879					N	-0-					238
06	7879	X	-0-	-0-	-7879	-0-					N	-0-					238
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					238
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
	PAYNE				WELL #: 2	RRCID -> 206876	COMPL. DATE 03/23/2004				TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8800 - 9240				
05	3100	N	388	-0-	-2712	941	388	3			N	-0-					1005
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					1005
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1005
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1005
09	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	1113	3			N	-0-					1005
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1005

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					51
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					51
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					51
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					51
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			Y	-0-					51
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

05	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					8
06	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	3			N	-0-					8
07	3100	N	3248	-0-	148	291	3248	3			N	-0-					8
08	3100	N	3248	-0-	148	439	3248	3			N	-0-					8
*09	3582	X	3143	-0-	-439	-0-	3143	3			N	-0-					8
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

05	2759	X	573	-0-	-2186	-0-	553	3	20	9	N	18	72	1			347
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3886	3	30	9	N	27					374
07	1736	X	585	-0-	-1151	-0-	552	3	33	9	N	30					404
08	1736	X	633	-0-	-1103	-0-	605	3	28	9	N	25					429
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	2398	3	28	9	N	25					454
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					454

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
06	390	X	135	-0-	-255	-0-	135	3			N	-0-					70
07	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	3			N	-0-					70
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4524	3	59	9	N	54					124
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3108	3	24	9	N	22	166	1			-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	3			N	-0-					140
06	3000	X	2318	-0-	-682	-0-	2318	3			N	-0-					140
07	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	2024	3			N	-0-					140
08	3131	X	2081	-0-	-1050	-0-	2081	3			N	-0-					140
09	3030	X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3			N	-0-					140
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	4274	3	3	9	Y	3					504
06	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	4079	3			Y	-0-					504
07	4464	X	3978	-0-	-486	-0-	3975	3	3	9	Y	3	385	1			122
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			Y	-0-					122
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5587	3	11	9	Y	10					132
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					132

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2779	3	149	9	N	135	179	1			521
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3131	3	149	9	N	135					656
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3239	3	149	9	N	135					791
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3033	3	149	9	N	135					926
*09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3805	3	149	9	N	135					1061
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1061

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	299	3375	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3189	-0-	189	488	3189	3			N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	271					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3048	3	15	9	N	14					482
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2594	3	2	9	N	2					484
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3050	3	52	9	N	47					531
08	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	3			N	-0-	179	1			352
09	2880	X	2146	-0-	-734	-0-	2146	3			N	-0-					352
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					352

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3886	3	91	9	N	83					320
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3608	3	19	9	N	17	178	1			159
07	3689	X	3110	-0-	-579	-0-	3082	3	28	9	N	25					184
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	3	39	9	N	35					219
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3610	3	39	9	N	35					254
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					254

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					74
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					74
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4984	3	51	9	N	46	188	1			242
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4875	3	90	9	N	82					324
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5085	3	52	9	N	47					371
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4979	3	76	9	N	69					440
*09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4777	3	73	9	N	66	119	1			387
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					387

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					851
06	6960	X	6946	-0-	-14	-0-	6946	3			N	-0-					851
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	9	N	2					853
08	7378	X	7336	-0-	-42	-0-	7336	3			N	-0-					853
09	7140	X	6958	-0-	-182	-0-	6958	3			N	-0-					853
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					853

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	1145	3	31	9	Y	28					763
06	7920	X	1596	-0-	-6324	-0-	1596	3			Y	-0-					763
07	8184	X	2473	-0-	-5711	-0-	2462	3	11	9	Y	10					773
08	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	148	3	11	9	Y	10	181	1			602
09	1590	X	1163	-0-	-427	-0-	1163	3			Y	-0-					602
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					602

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					44
06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					44
07	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1663	3	14	9	N	13					57
08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1987	3	4	9	N	4	50	1			11
09	1830	X	933	-0-	-897	-0-	922	3	11	9	N	10					21
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	35206					Y	-0-					-0-
06	35206	X	-0-	-0-	-35206	-0-					Y	5					5
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1010	3	28	9	Y	25					30
*09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10					40
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2879	3	32	9	N	29					29
06	2790	X	148	-0-	-2642	-0-	148	3			N	-0-					29
07	2883	X	5	-0-	-2878	-0-	5	3			N	-0-					29
08	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	3			N	-0-					29
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					29
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					29

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	3	18	9	N	16					384
06	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	979	3	21	9	N	19					403
07	3038	X	1233	-0-	-1805	-0-	1214	3	19	9	N	17	176	1			244
08	1240	X	1220	-0-	-20	-0-	1211	3	9	9	N	8					252
09	1140	X	811	-0-	-329	-0-	809	3	2	9	N	2					254
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					254

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	811	3	54	9	N	49	108	1			978
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5652	3	95	9	N	86					1064
07	620	X	594	-0-	-26	-0-	532	3	62	9	N	56	187	1			933
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	626	3	66	9	N	60					993
*09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5735	3	43	9	N	39					1032
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1032

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7687	-0-	-156	-0-	7687	3			N	-0-					2
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					2
07	7843	X	7821	-0-	-22	-0-	7821	3			N	-0-					2
08	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	7803	3			N	-0-					2
09	7590	X	7337	-0-	-253	-0-	7337	3			N	-0-					2
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3094	3	22	9	N	20					434
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3362	3	173	9	N	157					591
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3588	3	19	9	N	17					608
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2896	3	13	9	N	12					620
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2544	3	7	9	N	6	160	1			466
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					466

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					202
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1089	3	30	9	N	27					56
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1124	3	12	9	N	11					67
07	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	3			N	-0-					67
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					74
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1152	3	26	9	N	24					98
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					98

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	6	9	N	5					133
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					133
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					133
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	3			N	-0-					5
06	3420	X	3166	-0-	-254	-0-	3166	3			N	-0-					5
07	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	3			N	-0-					5
08	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3257	3			N	-0-					5
09	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	3304	3			N	-0-					5
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	N	16					254
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					254
07	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2309	3	2	9	N	2					256
08	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	2257	3	7	9	N	6					262
09	2280 N	2175	-0-	-105	-0-	2164	3	11	9	N	10					272
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					272

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WILSON WELL #: RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012														

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5142	3	275	9	N	250	183	1			267
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4470	3	153	9	N	139					406
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4950	3	44	9	N	40					446
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5555	3	62	9	N	56					502
*09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5277	3	44	9	N	40	178	1			364
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					364

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

05	8060	X	6963	-0-	-1097	-0-	6963	3			N	-0-					1064
06	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	7214	3			N	-0-					1064
07	7285	X	7118	-0-	-167	-0-	7118	3			N	-0-					1064
08	7285	X	7121	-0-	-164	-0-	7121	3			N	-0-					1064
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	6952	3			N	-0-					1064
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					1064

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	N	3					649
06	5010	X	3438	-0-	-1572	-0-	3438	3			N	-0-					649
07	5177	X	3934	-0-	-1243	-0-	3934	3			N	-0-					649
08	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	4045	3			N	-0-					649
09	4830	X	4140	-0-	-690	-0-	4134	3	6	9	N	5					654
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					654

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4180	3	6	9	N	5					115
06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	3880	3			N	-0-					115
07	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	3938	3			N	-0-					115
08	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3536	3	1	9	N	1					116
09	4050	X	3428	-0-	-622	-0-	3428	3			N	-0-					116
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3067	-0-	-2141	-0-	3060	3	7	9	N	6					423
06	4770	X	879	-0-	-3891	-0-	850	3	29	9	N	26	147	1			302
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					302
08	5456	X	1803	-0-	-3653	-0-	1801	3	2	9	N	2					304
09	5280	X	2277	-0-	-3003	-0-	2270	3	7	9	N	6					310
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					310

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2572	-0-	-900	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2724	-0-	-636	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					48
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					48
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					48
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					23
06	6210	X	5585	-0-	-625	-0-	5585	3			N	-0-					23
07	6572	X	4929	-0-	-1643	-0-	4929	3			N	-0-					23
08	6572	X	4991	-0-	-1581	-0-	4991	3			N	-0-					23
09	6360	X	4656	-0-	-1704	-0-	4656	3			N	-0-					23
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2730	3	24	9	N	22					1035
06	3150	X	2540	-0-	-610	-0-	2540	3			N	-0-					1035
07	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	3			N	-0-					1035
08	3255	X	2348	-0-	-907	-0-	2348	3			N	-0-					1035
09	3150	X	166	-0-	-2984	-0-	166	3			N	-0-					1035
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1035

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					8
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					8
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					8
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					8
*09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					8
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2980	3	15	9	N	14					72
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					72
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					72
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					72
*09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					72
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					72

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

05	4123	X	3115	-0-	-1008	-0-	3115	3			N	-0-					226
06	4350	X	3799	-0-	-551	-0-	3795	3	4	9	N	4					230
07	4495	X	3368	-0-	-1127	-0-	3368	3			N	-0-					230
08	4495	X	3151	-0-	-1344	-0-	3151	3			N	-0-					230
09	4350	X	2981	-0-	-1369	-0-	2981	3			N	-0-					230
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					230

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2467	3	4	9	N	4					405
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					405
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2670	3	57	9	N	52	172	1			285
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					285
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					285
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4248	3	4	9	N	4					149
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	3	2	9	N	2					151
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					151
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4065	3	2	9	N	2					153
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					153
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					153

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11224	-0-	-990	-0-	11224	3			N	-0-					9
06	11820	X	9997	-0-	-1823	-0-	9997	3			N	-0-					9
07	12214	X	10093	-0-	-2121	-0-	10093	3			N	-0-					9
08	12214	X	10981	-0-	-1233	-0-	10981	3			N	-0-					9
09	11100	X	10932	-0-	-168	-0-	10932	3			N	-0-					9
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	34089	3			N	-0-	217	1			-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
*09	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27135	3	37	9	N	34					34
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	23776	-0-	-1148	-0-	23776	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	16139	-0-	-7651	-0-	16139	3			N	-0-					-0-
07	24552	X	444	-0-	-24108	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
09	23760	X	668	-0-	-23092	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	29445	-0-	-1214	-0-	29445	3			N	-0-					-0-
06	29670	X	28132	-0-	-1538	-0-	28132	3			N	-0-					-0-
07	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	33161	3			N	-0-					-0-
08	32427	X	32427	-0-	-0-	-0-	32427	3			N	-0-					-0-
*09	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	3			N	-0-					-0-
10	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	3850	-0-	-10627	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	14010	X	3033	-0-	-10977	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	6256	-0-	-8221	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	14140	-0-	-337	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
*09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17261	3	207	9	N	188					188
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					188

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73443	X	73443	-0-	-0-	-0-	73443	3			N	-0-					-0-
06	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	64407	3			N	-0-					-0-
07	66889	X	66889	-0-	-0-	-0-	66889	3			N	-0-					-0-
08	78892	X	78892	-0-	-0-	-0-	78848	3	44	9	N	40					40
*09	80861	X	80861	-0-	-0-	-0-	80861	3			N	-0-					40
10	50313	X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45446	X	42295	-0-	-3151	-0-	42295	3			N	-0-					47
06	43980	X	35857	-0-	-8123	-0-	35857	3			N	-0-					47
07	43679	X	43169	-0-	-510	-0-	43169	3			N	-0-					47
08	43679	X	42947	-0-	-732	-0-	42947	3			N	-0-					-0-
09	42270	X	40567	-0-	-1703	-0-	40567	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42842	X	42842	-0-	-0-	-0-	42842	3			N	-0-					-0-
06	41850	X	39676	-0-	-2174	-0-	39676	3			N	-0-					-0-
07	45012	X	38898	-0-	-6114	-0-	38898	3			N	-0-					-0-
08	45012	X	36979	-0-	-8033	-0-	36979	3			N	-0-					-0-
09	43560	X	36455	-0-	-7105	-0-	36455	3			N	-0-					-0-
10	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	31781	3			N	-0-					-0-
06	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	25365	3			N	-0-					-0-
07	27646	X	27646	-0-	-0-	-0-	27646	3			N	-0-					-0-
08	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22202	3	40	9	N	36					36
*09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3			N	-0-					36
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					36

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	36850	-0-	36850	514393	36850	3			N	-0-	60	1			-0-
06	548714	X	34321	-0-	-514393	-0-	34321	3			N	-0-					-0-
07	67239	X	34034	-0-	-33205	-0-	34034	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	32825	-0-	-7568	-0-	32825	3			N	-0-					-0-
09	37740	X	31286	-0-	-6454	-0-	31286	3			N	-0-					-0-
10	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79918	X	-0-	-0-	-79918	-0-					N	-0-					-0-
06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35929	X	-0-	-0-	-35929	-0-					N	-0-	20	1			-0-
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	3			N	-0-					-0-
06	32160	X	16087	-0-	-16073	-0-	16087	3			N	-0-					-0-
07	33232	X	15167	-0-	-18065	-0-	15167	3			N	-0-					-0-
08	18383	X	15401	-0-	-2982	-0-	15401	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	16211	-0-	-1579	-0-	16211	3			N	-0-					-0-
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	29151	-0-	29151	345444	29151	3			N	-0-					-0-
06	359161	X	13717	-0-	-345444	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
07	26133	X	97	-0-	-26036	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	26133	X	414	-0-	-25719	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	25290	X	541	-0-	-24749	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	6371	-0-	6371	6371	6107	3	264	9	N	240					240
07	0	W	32783	-0-	32783	39154	32783	3			N	-0-					240
08	0	W	29829	-0-	29829	68983	29829	3			N	-0-					-0-
09	0	W	26375	-0-	26375	95358	26375	3			N	-0-					-0-
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	75022					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	53	-0-	-19446	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	18870	X	12139	-0-	-6731	-0-	12139	3			N	-0-					-0-
07	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	27315	3			N	-0-					-0-
08	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3			N	-0-					-0-
*09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	25	-0-	-38787	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	37560	X	10	-0-	-37550	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	36332	X	1986	-0-	-34346	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44541	3			N	-0-					-0-
*09	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	45544	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	4	-0-	-8242	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5592	3	58	9	N	53	83	1			-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4381	3	52	9	N	47					47
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5063	3	33	9	N	30					77
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4609	3	31	9	N	28	85	1			20
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3011	3	220	9	N	200					220
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68436	X	68436	-0-	-0-	-0-	68436	3			N	-0-	104	1			-0-
06	62786	X	62786	-0-	-0-	-0-	62786	3			N	-0-					-0-
07	61282	X	61282	-0-	-0-	-0-	61282	3			N	-0-					-0-
08	58300	X	58300	-0-	-0-	-0-	58300	3			N	-0-					-0-
*09	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	54002	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	3	11	9	N	10	260	1			1087
06	3000	N	4020	-0-	1020	1020	4020	3			N	-0-					1087
07	2576	N	1556	-0-	-1020	-0-	1556	3			N	-0-					1087
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1485	3	91	9	N	83					1170
*09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5477	3	44	9	N	40					1210
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1210

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13318	3	29	9	N	26					154
06	11970	X	8830	-0-	-3140	-0-	8810	3	20	9	N	18					172
07	12369	X	10206	-0-	-2163	-0-	10172	3	34	9	N	31					203
08	12369	X	7690	-0-	-4679	-0-	7676	3	14	9	N	13					216
09	11970	X	9953	-0-	-2017	-0-	9939	3	14	9	N	13	29	1			200
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					200

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	26890	-0-	26890	259973	26794	3	96	9	N	87					87
06	285130	X	25157	-0-	-259973	-0-	25157	3			N	-0-	87	1			-0-
07	29946	X	27523	-0-	-2423	-0-	27523	3			N	-0-					-0-
08	28024	X	27927	-0-	-97	-0-	27927	3			N	-0-					-0-
*09	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	31515	-0-	31515	270824	31515	3			N	-0-	32	1			-0-
06	301698	X	30874	-0-	-270824	-0-	30874	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	29300	-0-	-6319	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
08	31527	X	29454	-0-	-2073	-0-	29454	3			N	-0-					-0-
09	30870	X	30094	-0-	-776	-0-	30094	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	-0-					-0-
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54126	X	-0-	-0-	-54126	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10596	3	36	9	N	33	180	1			2196
06	9180	X	7021	-0-	-2159	-0-	7009	3	12	9	N	11					2207
07	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	7990	3	25	9	N	23					2230
08	10137	X	6033	-0-	-4104	-0-	6009	3	24	9	N	22	72	1			2180
09	9810	X	7829	-0-	-1981	-0-	7793	3	36	9	N	33					2213
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					2213

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	5050	-0-	-6575	-0-	5019	3	31	9	N	28					461
06	7950	X	4327	-0-	-3623	-0-	4282	3	45	9	N	41					502
07	8215	X	5597	-0-	-2618	-0-	5568	3	29	9	N	26	162	1			366
08	8215	X	1907	-0-	-6308	-0-	1874	3	33	9	N	30					396
09	6210	X	2910	-0-	-3300	-0-	2863	3	47	9	N	43					439
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					439

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	12046	-0-	-106	-0-	12028	3	18	9	N	16	174	1			32
06	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12087	3	19	9	N	17					49
07	11873	X	11194	-0-	-679	-0-	11164	3	30	9	N	27					76
08	12059	X	4033	-0-	-8026	-0-	4012	3	21	9	N	19					95
09	12120	X	3510	-0-	-8610	-0-	3471	3	39	9	N	35					130
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					130

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	32037	-0-	-5070	-0-	32037	3			N	-0-					-0-
06	33000	X	29194	-0-	-3806	-0-	29151	3	43	9	N	39					39
07	32953	X	29877	-0-	-3076	-0-	29877	3			N	-0-					39
08	32953	X	3418	-0-	-29535	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
09	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
10	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	29372	-0-	-6402	-0-	29372	3			N	-0-					-0-
06	31140	X	23610	-0-	-7530	-0-	23610	3			N	-0-					-0-
07	30752	X	22231	-0-	-8521	-0-	22231	3			N	-0-					-0-
08	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					-0-
09	29760	X	5	-0-	-29755	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43152	X	38566	-0-	-4586	-0-	38566	3			N	-0-					-0-
06	39900	X	37561	-0-	-2339	-0-	37561	3			N	-0-					-0-
07	39742	X	38893	-0-	-849	-0-	38893	3			N	-0-					-0-
08	39742	X	4870	-0-	-34872	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	922	-0-	-37238	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	38905	X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	13275	-0-	-2721	-0-	13131	3	144	9	N	131	161	1			953
06	13950	X	13098	-0-	-852	-0-	12955	3	143	9	N	130	135	1			948
07	14415	X	4804	-0-	-9611	-0-	4765	3	39	9	N	35	135	1			848
08	14415	X	253	-0-	-14162	-0-	253	3			N	-0-					848
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					848
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					848

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	30255	-0-	-2574	-0-	30180	3	75	9	N	68	137	1			1139
06	31770	X	24827	-0-	-6943	-0-	24714	3	113	9	N	103	114	1			1128
07	32178	X	29183	-0-	-2995	-0-	29071	3	112	9	N	102	94	1			1136
08	32178	X	28085	-0-	-4093	-0-	27972	3	113	9	N	103	290	1			949
09	30450	X	24758	-0-	-5692	-0-	24628	3	130	9	N	118	173	1			894
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					894

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	19327	-0-	-5690	-0-	19154	3	173	9	N	157	291	1			699
06	21450	X	10093	-0-	-11357	-0-	9929	3	164	9	N	149	73	1			775
07	22134	X	17001	-0-	-5133	-0-	16759	3	242	9	N	220	252	1			743
08	22134	X	21817	-0-	-317	-0-	21552	3	265	9	N	241					984
09	21420	X	17747	-0-	-3673	-0-	17549	3	198	9	N	180	244	1			920
10	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT					920

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	22097	-0-	-1339	-0-	21973	3	124	9	N	113	134	1			1004
06	23550	X	20958	-0-	-2592	-0-	20822	3	136	9	N	124	133	1			995
07	24335	X	21917	-0-	-2418	-0-	21796	3	121	9	N	110	90	1			1015
08	24335	X	20244	-0-	-4091	-0-	20093	3	151	9	N	137	143	1			1009
09	22050	X	17753	-0-	-4297	-0-	17651	3	102	9	N	93	180	1			922
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					922

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	29854	-0-	-1146	-0-	29688	3	166	9	N	151	267	1			1450
06	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	30422	3	205	9	N	186	216	1			1420
07	30876	X	30450	-0-	-426	-0-	30254	3	196	9	N	178	193	1			1405
08	30876	X	25805	-0-	-5071	-0-	25614	3	191	9	N	174	152	1			1427
09	30630	X	25513	-0-	-5117	-0-	25353	3	160	9	N	145	110	1			1462
10	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					N	NO RPT					1462

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	20981	-0-	-9120	-0-	20875	3	106	9	N	96	87	1			561
06	27000	X	12927	-0-	-14073	-0-	12838	3	89	9	N	81	81	1			561
07	23870	X	20525	-0-	-3345	-0-	20411	3	114	9	N	104	53	1			612
08	23870	X	20839	-0-	-3031	-0-	20742	3	97	9	N	88	154	1			546
09	23100	X	19669	-0-	-3431	-0-	19580	3	89	9	N	81					627
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					627

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33573	X	32455	-0-	-1118	-0-	32312	3	143	9	N	130	133	1			295
06	32760	X	29336	-0-	-3424	-0-	29150	3	186	9	N	169	201	1			263
07	33852	X	28862	-0-	-4990	-0-	28716	3	146	9	N	133	202	1			194
08	33852	X	29218	-0-	-4634	-0-	29082	3	136	9	N	124	117	1			201
09	31800	X	27349	-0-	-4451	-0-	27230	3	119	9	N	108	151	1			158
10	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					158

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	23035	-0-	-1889	-0-	23035	3			N	-0-	80	1			-0-
06	24120	X	2621	-0-	-21499	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	563	-0-	-24361	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	24924	X	9053	-0-	-15871	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
09	24120	X	22732	-0-	-1388	-0-	22732	3			N	-0-					-0-
10	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52824	X	30695	-0-	-22129	-0-	30695	3			N	-0-					-0-
06	59910	X	30982	-0-	-28928	-0-	30982	3			N	-0-					-0-
07	61907	X	33431	-0-	-28476	-0-	33431	3			N	-0-					-0-
08	35960	X	32229	-0-	-3731	-0-	32229	3			N	-0-					-0-
09	30990	X	30627	-0-	-363	-0-	30627	3			N	-0-					-0-
10	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83328	X	52034	-0-	-31294	-0-	52034	3			N	-0-					-0-
06	70560	X	47732	-0-	-22828	-0-	47732	3			N	-0-					-0-
07	71331	X	47026	-0-	-24305	-0-	47026	3			N	-0-					-0-
08	60915	X	44720	-0-	-16195	-0-	44720	3			N	-0-					-0-
09	54690	X	42208	-0-	-12482	-0-	42208	3			N	-0-					-0-
10	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82305	X	53287	-0-	-29018	-0-	53287	3			N	-0-					-0-
06	79290	X	49075	-0-	-30215	-0-	49075	3			N	-0-					-0-
07	81933	X	48472	-0-	-33461	-0-	48472	3			N	-0-					-0-
08	62093	X	46726	-0-	-15367	-0-	46726	3			N	-0-					-0-
09	51570	X	43434	-0-	-8136	-0-	43434	3			N	-0-					-0-
10	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94271	X	56542	-0-	-37729	-0-	56542	3			N	-0-					-0-
06	77760	X	51419	-0-	-26341	-0-	51419	3			N	-0-					-0-
07	66774	X	50279	-0-	-16495	-0-	50279	3			N	-0-					-0-
08	66774	X	47446	-0-	-19328	-0-	47446	3			N	-0-					-0-
09	59700	X	44449	-0-	-15251	-0-	44449	3			N	-0-					-0-
10	56544	X	NO RPT	-0-	-56544	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63984	X	59578	-0-	-4406	-0-	59212	3	366	9	Y	333	291	1			1024
06	61920	X	60128	-0-	-1792	-0-	59773	3	355	9	Y	323	220	1			1127
07	63984	X	60972	-0-	-3012	-0-	60432	3	540	9	Y	491	194	1			1424
08	63054	X	58402	-0-	-4652	-0-	57927	3	475	9	Y	432	189	1			1667
09	60120	X	48173	-0-	-11947	-0-	47786	3	387	9	Y	352	196	1			1823
10	62124	X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					Y	NO RPT					1823

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96379	X	67754	-0-	-28625	-0-	67754	3			N	-0-					-0-
06	93270	X	61849	-0-	-31421	-0-	61849	3			N	-0-					-0-
07	83576	X	59077	-0-	-24499	-0-	59077	3			N	-0-					-0-
08	83576	X	55434	-0-	-28142	-0-	55434	3			N	-0-					-0-
09	72120	X	51474	-0-	-20646	-0-	51474	3			N	-0-					-0-
10	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28737	X	5807	-0-	-22930	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
06	17910	X	152	-0-	-17758	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	12555	X	4937	-0-	-7618	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
*09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		25580	-0-	25580	328891	25472	3	108	9	N	98	174	1			109
06	P&A COND		14034	-0-	14034	342925	13938	3	96	9	N	87	162	1			34
07	P&A COND		18471	-0-	18471	361396	18404	3	67	9	N	61					95
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	361396					N	NO RPT					95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9981	-0-	9981	294607	9952	3	29	9	N	26					337
06	SHUT IN		1965	-0-	1965	296572	1937	3	28	9	N	25					362
07	SHUT IN		2532	-0-	2532	299104	2515	3	17	9	N	15					377
08	SHUT IN		2054	-0-	2054	301158	2050	3	4	9	N	4					381
09	SHUT IN		24027	-0-	24027	325185	23888	3	139	9	N	126					507
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	325185					N	NO RPT					507

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85870	X	53791	-0-	-32079	-0-	53791	3			N	-0-	264	1			-0-
06	95250	X	48922	-0-	-46328	-0-	48922	3			N	-0-					-0-
07	98425	X	47648	-0-	-50777	-0-	47648	3			N	-0-					-0-
08	63674	X	44789	-0-	-18885	-0-	44789	3			N	-0-					-0-
09	56970	X	39242	-0-	-17728	-0-	39242	3			N	-0-					-0-
10	53785	X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		41355	-0-	41355	429462	41159	3	196	9	N	178	329	1			214
06	P&A COND		39344	-0-	39344	468806	39052	3	292	9	N	265	185	1			294
07	P&A COND		41007	-0-	41007	509813	40733	3	274	9	N	249	338	1			205
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	509813					N	NO RPT					205

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	34694	3	552	9	Y	502	496	1			475
06	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	29269	3	429	9	Y	390	405	1			460
07	29605	X	24222	-0-	-5383	-0-	23748	3	474	9	Y	431	307	1			584
08	29605	X	21686	-0-	-7919	-0-	21371	3	315	9	Y	286	303	1			567
09	28650	X	19543	-0-	-9107	-0-	19282	3	261	9	Y	237	310	1			494
10	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					494

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266	X	41398	-0-	-10868	-0-	41159	3	239	9	Y	217	288	1			371
06	48750	X	37917	-0-	-10833	-0-	37717	3	200	9	Y	182	217	1			336
07	50375	X	37844	-0-	-12531	-0-	37654	3	190	9	Y	173	170	1			339
08	47864	X	36187	-0-	-11677	-0-	36014	3	173	9	Y	157	166	1			330
09	41250	X	34638	-0-	-6612	-0-	34483	3	155	9	Y	141	173	1			298
10	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					298

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1741	-0-	1741	32551	1741	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	32551					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	32551					N	-0-					-0-
08	0	W	473	-0-	473	33024	473	3			N	-0-					-0-
09	0	W	9116	-0-	9116	42140	8983	3	133	9	N	121					121
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42140					N	NO RPT					121

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	%	36352	-0-	36352	459243	36190	3	162	9	N	147	185	1			556
06	0	%	33515	-0-	33515	492758	33299	3	216	9	N	196	338	1			414
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	492758					N	NO RPT					414
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109957	X	61203	-0-	-48754	-0-	61203	3			N	-0-					-0-
06	106410	X	55677	-0-	-50733	-0-	55677	3			N	-0-					-0-
07	76601	X	53393	-0-	-23208	-0-	53393	3			N	-0-					-0-
08	76601	X	49542	-0-	-27059	-0-	49542	3			N	-0-					-0-
09	64920	X	45586	-0-	-19334	-0-	45586	3			N	-0-					-0-
10	61194	X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	10176	-0-	-27768	-0-	10117	3	59	9	Y	54	140	1			217
06	36720	X	7875	-0-	-28845	-0-	7845	3	30	9	Y	27	89	1			155
07	25048	X	10580	-0-	-14468	-0-	10481	3	99	9	Y	90	56	1			189
08	25048	X	4202	-0-	-20846	-0-	4187	3	15	9	Y	14	96	1			107
09	9840	X	1579	-0-	-8261	-0-	1573	3	6	9	Y	5	103	1			9
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					9

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79887	X	43554	-0-	-36333	-0-	43554	3			N	-0-					-0-
06	77310	X	38139	-0-	-39171	-0-	38139	3			N	-0-					-0-
07	79887	X	35818	-0-	-44069	-0-	35818	3			N	-0-					-0-
08	56265	X	33122	-0-	-23143	-0-	33122	3			N	-0-					-0-
09	47670	X	30673	-0-	-16997	-0-	30673	3			N	-0-					-0-
10	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86862	X	49698	-0-	-37164	-0-	49698	3			N	-0-					-0-
06	84060	X	45018	-0-	-39042	-0-	45018	3			N	-0-					-0-
07	86862	X	43258	-0-	-43604	-0-	43258	3			N	-0-					-0-
08	61969	X	40998	-0-	-20971	-0-	40866	3	132	9	N	120					120
09	52770	X	37567	-0-	-15203	-0-	37567	3			N	-0-					120
10	49693	X	NO RPT	-0-	-49693	-0-					N	NO RPT					120

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

05	0	W	60356	-0-	60356	405623	60356	3			N	-0-					-0-
06	0	W	56025	-0-	56025	461648	56025	3			N	-0-					-0-
07	0	W	53225	-0-	53225	514873	53225	3			N	-0-					-0-
08	0	W	49307	-0-	49307	564180	49307	3			N	-0-					-0-
09	0	W	44850	-0-	44850	609030	44850	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	609030					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

05	0	W	23825	-0-	23825	214103	23825	3			N	-0-					-0-
06	0	W	21531	-0-	21531	235634	21531	3			N	-0-					-0-
07	0	W	20408	-0-	20408	256042	20408	3			N	-0-					-0-
08	0	W	19821	-0-	19821	275863	19821	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20892	-0-	20892	296755	20892	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	296755					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

05	0	W	70301	-0-	70301	531776	70301	3			N	-0-					-0-
06	0	W	64172	-0-	64172	595948	64172	3			N	-0-					-0-
07	0	W	61713	-0-	61713	657661	61713	3			N	-0-					-0-
08	0	W	58413	-0-	58413	716074	58413	3			N	-0-					-0-
09	0	W	54114	-0-	54114	770188	54114	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	770188					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

05	90923	X	55400	-0-	-35523	-0-	55400	3			N	-0-					-0-
06	87990	X	51773	-0-	-36217	-0-	51773	3			N	-0-					-0-
07	90923	X	49582	-0-	-41341	-0-	49582	3			N	-0-					-0-
08	70928	X	46796	-0-	-24132	-0-	46796	3			N	-0-					-0-
09	60780	X	43572	-0-	-17208	-0-	43572	3			N	-0-					-0-
10	55397	X	NO RPT	-0-	-55397	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90923	X	59089	-0-	-31834	-0-	59089	3			N	-0-					-0-
06	87990	X	53197	-0-	-34793	-0-	53197	3			N	-0-					-0-
07	90923	X	51730	-0-	-39193	-0-	51730	3			N	-0-					-0-
08	73160	X	48981	-0-	-24179	-0-	48981	3			N	-0-					-0-
09	62730	X	46056	-0-	-16674	-0-	46056	3			N	-0-					-0-
10	59086	X	NO RPT	-0-	-59086	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49073	X	35327	-0-	-13746	-0-	35116	3	211	9	Y	192	175	1			52
06	47490	X	31910	-0-	-15580	-0-	31743	3	167	9	Y	152	103	1			101
07	49073	X	30276	-0-	-18797	-0-	30135	3	141	9	Y	128	76	1			153
08	44082	X	27303	-0-	-16779	-0-	27189	3	114	9	Y	104	72	1			185
09	36630	X	20377	-0-	-16253	-0-	20286	3	91	9	Y	83	79	1			189
10	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					Y	NO RPT					189

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	870	-0-	-1021	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	496	-0-	-1334	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	24	-0-	-1867	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	48	-0-	-792	-0-	41	3	7	9	N	6					6
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					6

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90086	X	53063	-0-	-37023	-0-	53063	3			N	-0-					-0-
06	48930	X	48372	-0-	-558	-0-	48372	3			N	-0-					-0-
07	50561	X	47185	-0-	-3376	-0-	47185	3			N	-0-					-0-
08	50561	X	43724	-0-	-6837	-0-	43724	3			N	-0-					-0-
09	48930	X	39825	-0-	-9105	-0-	39825	3			N	-0-					-0-
10	50561	X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		47892	-0-	47892	555005	47522	3	370	9	N	336	358	1			464
06	P&A COND		33871	-0-	33871	588876	33468	3	403	9	N	366	533	1			297
07	P&A COND		1666	-0-	1666	590542	1655	3	11	9	N	10					307
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	590542					N	NO RPT					307

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

05	45694	X	42855	-0-	-2839	-0-	42568	3	287	9	N	261	239	1			77
06	44220	X	40932	-0-	-3288	-0-	40664	3	268	9	N	244	237	1			84
07	45694	X	41706	-0-	-3988	-0-	41251	3	455	9	N	414	200	1			298
08	45694	X	38084	-0-	-7610	-0-	37807	3	277	9	N	252	227	1			853
09	44220	X	29641	-0-	-14579	-0-	29410	3	231	9	N	210	101	1			962
10	45694	X	NO RPT	-0-	-45694	-0-					N	NO RPT					962

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		32405	-0-	32405	32405	32405	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		90459	-0-	90459	122864	90459	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		70696	-0-	70696	193560	70696	3			N	-0-					-0-
*09	254150	X	60590	-0-	-193560	-0-	60590	3			N	-0-					-0-
10	118482	X	NO RPT	-0-	-118482	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		36711	-0-	36711	36711	36711	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		81104	-0-	81104	117815	81104	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		66599	-0-	66599	184414	66203	3	396	9	N	360					360
09	0	W	57754	-0-	57754	242168	57754	3			N	-0-					360
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	242168					N	NO RPT					360

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	71307	-0-	71307	135114	68758	3	2549	9	N	2317	1173	1			1227
06	0	W	53754	-0-	53754	188868	52280	3	1474	9	N	1340	654	1			1913
07	236954	X	48086	-0-	-188868	-0-	46699	3	1387	9	N	1261	1171	1			2003
08	95108	X	44207	-0-	-50901	-0-	43005	3	1202	9	N	1093	1160	1			792
09	92040	X	41553	-0-	-50487	-0-	38458	3	3095	9	N	2814	890	1			2716
10	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					2716

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		75278	-0-	75278	138676	73553	3	1725	9	N	1568	1667	1			77
06	SHUT IN		54175	-0-	54175	192851	53231	3	944	9	N	858	775	1			160
07	241590	X	48739	-0-	-192851	-0-	47996	3	743	9	N	675	649	1			186
08	95604	X	44006	-0-	-51598	-0-	43412	3	594	9	N	540	517	1			308
09	92520	X	38532	-0-	-53988	-0-	38532	3			N	-0-	508	1			100
10	75268	X	NO RPT	-0-	-75268	-0-					N	NO RPT					100

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		72986	-0-	72986	147694	71811	3	1175	9	N	1068	1078	1			-0-
06	SHUT IN		53906	-0-	53906	201600	53118	3	788	9	N	716	604	1			112
07	249482	X	47882	-0-	-201600	-0-	47343	3	539	9	N	490	507	1			95
08	84134	X	43023	-0-	-41111	-0-	42582	3	441	9	N	401	487	1			9
09	81420	X	37710	-0-	-43710	-0-	37710	3			N	-0-	355	1			95
10	84134	X	NO RPT	-0-	-84134	-0-					N	NO RPT					95

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		48006	-0-	48006	48006	48006	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79069	-0-	79069	127075	79069	3			N	-0-					-0-
08	191040	X	63965	-0-	-127075	-0-	63965	3			N	-0-					-0-
09	98640	X	56205	-0-	-42435	-0-	56205	3			N	-0-					-0-
10	101928	X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		42569	-0-	42569	42569	42569	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		98557	-0-	98557	141126	98557	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		80293	-0-	80293	221419	80293	3			N	-0-					-0-
*09	289594	X	68175	-0-	-221419	-0-	68175	3			N	-0-					-0-
*10	126759	X	NO RPT	-0-	-126759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		38751	-0-	38751	38751	38751	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		79430	-0-	79430	118181	79430	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		65649	-0-	65649	183830	65649	3			N	-0-					-0-
*09	240885	X	57055	-0-	-183830	-0-	57055	3			N	-0-					-0-
10	99789	X	NO RPT	-0-	-99789	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	24566	-0-	24566	167111	24215	3	351	9	N	319	239	1			734
06	0	W	24590	-0-	24590	191701	24192	3	398	9	N	362	400	1			696
07	0	W	25833	-0-	25833	217534	25491	3	342	9	N	311	262	1			745
08	0	W	23856	-0-	23856	241390	23539	3	317	9	N	288	260	1			856
09	0	W	23082	-0-	23082	264472	22795	3	287	9	N	261	126	1			991
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	264472					N	NO RPT					991

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18068	-0-	18068	129895	17633	3	435	9	N	395	344	1			453
06	0	W	18331	-0-	18331	148226	17980	3	351	9	N	319	352	1			420
07	0	W	15479	-0-	15479	163705	15168	3	311	9	N	283	351	1			352
08	0	W	29086	-0-	29086	192791	28647	3	439	9	N	399	337	1			414
09	0	W	27800	-0-	27800	220591	27052	3	748	9	N	680	255	1			839
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	220591					N	NO RPT					839

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		36246	-0-	36246	36246	36246	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		84617	-0-	84617	120863	84617	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		68929	-0-	68929	189792	68929	3			N	-0-					-0-
*09	250916	X	61124	-0-	-189792	-0-	61124	3			N	-0-					-0-
*10	112840	X	NO RPT	-0-	-112840	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152241	X	48714	-0-	-103527	-0-	48714	3			N	-0-					-0-
06	147330	X	44233	-0-	-103097	-0-	44233	3			N	-0-					-0-
07	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
08	152241	X	NO RPT	-0-	-152241	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		51605	-0-	51605	389177	51605	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		47081	-0-	47081	436258	47081	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45476	-0-	45476	481734	45476	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		41993	-0-	41993	523727	41993	3			N	-0-					-0-
*09	562045	X	38318	-0-	-523727	-0-	38318	3			N	-0-					-0-
10	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		30644	-0-	30644	30644	30644	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		65309	-0-	65309	95953	65309	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		63451	-0-	63451	159404	63451	3			N	-0-					-0-
*09	215146	X	55742	-0-	-159404	-0-	55742	3			N	-0-					-0-
10	81220	X	NO RPT	-0-	-81220	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		30022	-0-	30022	30022	30022	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76830	-0-	76830	106852	76830	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		62241	-0-	62241	169093	62241	3			N	-0-					-0-
*09	220778	X	51685	-0-	-169093	-0-	51685	3			N	-0-					-0-
*10	99696	X	NO RPT	-0-	-99696	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277328 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

05	0	W	29098	-0-	29098	119998	29020	3	78	9	N	71	71	1			-0-
06	0	W	24742	-0-	24742	144740	24679	3	63	9	N	57	57	1			-0-
07	0	W	19528	-0-	19528	164268	19491	3	37	9	N	34	34	1			-0-
08	0	W	19245	-0-	19245	183513	19208	3	37	9	N	34	58	1			929
09	0	W	16700	-0-	16700	200213	16652	3	48	9	N	44	36	1			937
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	185550					N	NO RPT					937

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	53902	3	1683	9	N	1530	1500	1			30
07	86707	X	52195	-0-	-34512	-0-	50667	3	1528	9	N	1389	1331	1			88
08	86707	X	48463	-0-	-38244	-0-	47209	3	1254	9	N	1140	995	1			300
09	83910	X	42786	-0-	-41124	-0-	42786	3			N	-0-	1006	1			194
10	86707	X	NO RPT	-0-	-86707	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 7436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

05	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	36641	-0-	-649	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	35232	-0-	-3580	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	32390	-0-	-6422	-0-	32390	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	31117	-0-	-6443	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
10	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

05	27621	X	26485	-0-	-1136	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25311	-0-	-1929	-0-	25311	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	23970	-0-	-4178	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
08	28148	X	25648	-0-	-2500	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25185	-0-	-435	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

05	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

05	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
*10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4681	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7170	-0-	4170	5751	7170	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6532	-0-	3432	9183	6532	2			N	-0-					-0-
*08	15336	X	6153	-0-	-9183	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
*09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3987	-0-	887	887	3987	3			N	-0-					72
06	2040	N	1153	-0-	-887	-0-	1153	3			N	-0-					72
07	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	3			N	-0-					72
08	2480	X	1012	-0-	-1468	-0-	1012	3			N	-0-					72
09	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	855	3			N	-0-					72
*10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					72

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					39
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	N	32	39	1			32
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	356	3	11	9	N	10					42
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	355	3	58	9	N	53	84	1	1	8	10
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					10
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					10

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					40
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					40
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	3	9	9	N	8					48
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					48
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					48

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

05	558	N	114	-0-	-444	-0-	114	3			N	-0-					16
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	3	10	9	N	9					25
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					53
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					53
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					53
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					53
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					82
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	509	3	80	9	N	73	82	1			73
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					73
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					73
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					73
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					73

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

05	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3247	-0-	-653	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
*10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3099	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4007	-0-	-223	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1224	3	149	9	N	135	147	1			85
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1024	3	121	9	N	110	140	1			55
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	3	10	9	N	9					64
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1090	3	44	9	N	40	80	1			24
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1476	3	131	9	N	119	105	1	1	8	37
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1590	3	35	9	N	32	2	8			67

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	3	10	9	N	9	80	1			50
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					50
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	3	4	9	N	4	1	8			53
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					53
09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	796	3	15	9	N	14					67
10	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-					67

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					65
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					65
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					67
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					67
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					67
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	64	1			3

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					58
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					58
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					58
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					58
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	3			N	-0-					58
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	774	3	179	9	N	163	184	1			52
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	868	3	21	9	N	19	56	1	1	8	14
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1054	3	89	9	N	81	1	8			94
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1430	3	117	9	N	106	150	1			50
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1262	3	100	9	N	91	76	1			65
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1232	3	77	9	N	70	125	1	2	8	8

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2	150	1			2
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					2
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	332	3	11	9	N	10					12
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					12
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	290	3	7	9	N	6					18
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					40
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					40
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					40
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	241	3	61	9	N	55					75
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					75
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					80

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7826	-0-	-358	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8014	-0-	-170	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7843	X	6372	-0-	-1471	-0-	6370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7560	X	5383	-0-	-2177	-0-	5382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8029	X	6771	-0-	-1258	-0-	6770	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2545	3	7	9	N	6					90
06	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	2389	3	4	9	N	4	1	8			93
07	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2488	3	3	9	N	3	1	8			95
08	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	2670	3			N	-0-					95
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2576	3	3	9	N	3	1	8			97
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6908	3	8	9	N	7	1	8			103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5264	3	12	9	N	11					108
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12	9	N	11	64	1			55
07	4650	X	3864	-0-	-786	-0-	3858	3	6	9	N	5	1	8			59
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7040	3	8	9	N	7	3	8			63
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7410	3	9	9	N	8	1	8			70
10	4650	X	2413	-0-	-2237	-0-	2403	3	10	9	N	9	2	8			77

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3752	3	50	9	N	45					142
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4400	3	81	9	N	74	174	1			42
07	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	2884	3	43	9	N	39					81
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3875	3	53	9	N	48	21	1			108
09	4470	X	2992	-0-	-1478	-0-	2946	3	46	9	N	42					150
*10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4624	3	70	9	N	64	179	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	101	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	103	1	2841	2	N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	118	1	3202	2	N	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	106	1	2920	2	N	-0-					-0-
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	115	1	3118	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	29	1	806	2	N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	29	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	31	1	824	2	N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	29	1	802	2	N	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	112	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	106	1	2908	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	112	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	111	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	103	1	2852	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	104	1	2828	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	121	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	104	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	106	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	96	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	94	1	4104	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	3169	-0-	-1760	-0-	78	1	3091	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	93	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	94	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	92	1	3725	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	88	1	3750	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	82	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	90	1	3563	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	91	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	81	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3268	-0-	-483	-0-	79	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	77	1	3280	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	66	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3232	-0-	-457	-0-	79	1	3153	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	94	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	81	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	91	1	3684	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	84	1	3552	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3500	-0-	-190	-0-	78	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	87	1	3446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	120	1	4777	2	N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	117	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4622	-0-	-214	-0-	113	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	109	1	4634	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	100	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	111	1	4396	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	194	1	5334	2	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	195	1	5352	2	N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	200	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	202	1	5472	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5548	-0-	-2	-0-	195	1	5353	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	196	1	5361	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	82	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	87	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	89	1	2406	2	N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	84	1	2310	2	N	-0-					-0-
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	88	1	2393	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	64	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	67	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	91	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	77	1	3255	2	N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	79	1	3475	2	N	-0-					-0-
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	2	N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7770	-0-	-445	-0-	475	1	7295	2	N	-0-					-0-
06	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	492	1	7482	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7579	-0-	-326	-0-	440	1	7139	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7559	-0-	-346	-0-	461	1	7098	2	N	-0-					-0-
*09	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	451	1	6837	2	N	-0-					-0-
*10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	471	1	8427	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	332	1	4084	2	N	124					138
							136	9									
06	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	330	1	3939	2	N	-0-	19	1			119
07	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	335	1	3973	2	N	-0-	50	1			69
08	4495	X	4425	-0-	-70	-0-	345	1	4027	2	N	48					117
							53	9									
09	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	284	1	3864	2	N	6	112	1			11
							7	9									
10	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	337	1	3896	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4299	-0-	-561	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4093	-0-	-929	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4139	-0-	-451	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	35	-0-	-4832	-0-	35	3			N	-0-					35
06	3990	X	18	-0-	-3972	-0-	18	3			N	-0-					35
07	1829	X	18	-0-	-1811	-0-	18	3			N	-0-					35
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	298	1	3664	2	N	-0-					156
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	301	1	3597	2	N	-0-					156
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	300	1	3561	2	N	-0-					156
08	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	295	1	3439	2	N	-0-					156
09	4170	X	3791	-0-	-379	-0-	258	1	3504	2	N	26	170	1			12
							29	9									
10	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	302	1	3495	2	N	-0-					12

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7310	-0-	-1804	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6441	-0-	-2379	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6601	-0-	-777	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6437	-0-	-941	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5805	-0-	-1335	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6395	-0-	-921	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	2	N	-0-					-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7550	-0-	-14	-0-	461	1	7089	2	N	-0-					-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	464	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7144	-0-	-420	-0-	414	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7285	-0-	-279	-0-	444	1	6841	2	N	-0-					-0-
*09	7320	X	6873	-0-	-447	-0-	426	1	6447	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6024	-0-	-1540	-0-	319	1	5705	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	634	-0-	-476	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	39	1	628	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	N	-0-					-0-
*09	630	N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	2	N	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	125	1	2228	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
09	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
*10	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	400	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	394	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	373	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	385	1	5929	2	N	-0-					-0-
*09	6420	X	5890	-0-	-530	-0-	365	1	5525	2	N	-0-					-0-
*10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	395	1	7062	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	435	1	5355	2	N	153					167
							168	9									
06	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	425	1	5077	2	N	29	182	1			14
							32	9									
07	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	439	1	5208	2	N	154	145	1			23
							169	9									
08	5952	X	5702	-0-	-250	-0-	440	1	5129	2	N	121					144
							133	9									
09	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	361	1	4917	2	N	20	85	1			79
							22	9									
10	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	437	1	5058	2	N	2					81
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10195	-0-	-2701	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9690	-0-	-2790	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10239	-0-	-2657	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10225	-0-	-1245	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9785	-0-	-715	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9640	-0-	-590	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	2808	-0-	-3764	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5586	-0-	-1074	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	3749	-0-	-3133	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13792	-0-	-592	-0-	13751	3	41	9	N	37					97
06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13889	3	52	9	N	47	91	1	1	8	52
07	14384	X	14244	-0-	-140	-0-	14207	3	37	9	N	34	1	8			85
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15335	3	34	9	N	31					116
09	13920	X	12678	-0-	-1242	-0-	12661	3	17	9	N	15	1	8			130
*10	14384	X	8713	-0-	-5671	-0-	175	1	8515	2	N	21	122	1	3	8	26
							23	9									

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	9391	-0-	-2420	-0-	9370	3	21	9	N	19					41
06	11430	X	9499	-0-	-1931	-0-	9432	3	67	9	N	61	102	1			-0-
07	11811	X	9280	-0-	-2531	-0-	9240	3	40	9	N	36					36
08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10447	3	12	9	N	11					47
09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	13648	3	8	9	N	7	2	8			52
*10	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	281	1	13706	2	N	3					55
							3	9									

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3362	-0-	-2063	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2970	-0-	-2280	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5859	-0-	-141	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	5336	X	3718	-0-	-1618	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9702	-0-	-1117	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8594	-0-	-1876	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9952	-0-	-526	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9507	-0-	-196	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	340	1	4195	2	N	9					31
							10	9									
06	4440	X	4190	-0-	-250	-0-	323	1	3858	2	N	8					39
							9	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	378	1	4483	2	N	5					44
							6	9									
08	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	358	1	4182	2	N	-0-					44
09	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	287	1	3904	2	N	124	153	1			15
							136	9									
10	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	379	1	4380	2	N	-0-					15

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	362	1	4458	2	N	5					110
							6	9									
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	370	1	4414	2	N	-0-					110
07	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	382	1	4525	2	N	-0-					110
08	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	370	1	4321	2	N	-0-					110
09	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	309	1	4205	2	N	63	160	1			13
							69	9									
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	370	1	4285	2	N	-0-					13

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6186	-0-	-355	-0-	465	1	5707	2	N	13					145
							14	9									
06	6180	X	5826	-0-	-354	-0-	448	1	5348	2	N	27					172
							30	9									
07	6386	X	6297	-0-	-89	-0-	488	1	5785	2	N	22	155	1			39
							24	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	495	1	5775	2	N	31					70
							34	9									
09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	409	1	5560	2	N	103	158	1			15
							113	9									
10	6293	X	6233	-0-	-60	-0-	493	1	5698	2	N	38					53
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
*10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11487	-0-	-1533	-0-	11461	3	26	9	N	24	1	8			64
06	12600	X	11464	-0-	-1136	-0-	11418	3	46	9	N	42	92	1	1	8	13
07	13020	X	11184	-0-	-1836	-0-	11165	3	19	9	N	17	2	8			28
08	12524	X	11365	-0-	-1159	-0-	11340	3	25	9	N	23	3	8			48
09	11760	X	10571	-0-	-1189	-0-	10559	3	12	9	N	11	4	8			55
*10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	243	1	11855	2	N	7	4	8			58
							8	9									

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					74
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					74
07	4309	X	1139	-0-	-3170	-0-	1139	2			N	-0-					74
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6302	2	51	9	N	46					120
*09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					120
*10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8					128

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	10923	-0-	-4174	-0-	10919	3	4	9	N	4					22
06	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11569	3	10	9	N	9	2	8			29
07	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11717	3	10	9	N	9	1	8			37
08	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14943	3	30	9	N	27					64
09	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17274	3	11	9	N	10	1	8			73
*10	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	352	1	17151	2	N	5	59	1	1	8	18
							6	9									

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	15125	-0-	-2452	-0-	15097	3	28	9	N	25	1	8			72
06	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14725	3	77	9	N	70	129	1	1	8	12
07	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15298	3	36	9	N	33	4	8			41
08	15221	X	15027	-0-	-194	-0-	15003	3	24	9	N	22	4	8			59
09	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15819	3	7	9	N	6	3	8			62
*10	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	350	1	17094	2	N	10	6	8			66
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31496	X	22525	-0-	-8971	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	21755	-0-	-6325	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	21700	-0-	-6324	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22688	-0-	-3352	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20244	-0-	-2916	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20061	-0-	-2476	-0-	20061	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	Y	12					143
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	752	2	6	9	Y	5					148
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-					148
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	Y	6					154
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	664	2	3	9	Y	3					157
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	Y	7	143	1			21

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

05	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					81
06	1680	N	1255	-0-	-425	-0-	1255	2			N	-0-					81
07	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					81
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					81
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					81
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					22
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					22
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					22
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					22
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					22
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/1515

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					30
06	10860	X	9170	-0-	-1690	-0-	9170	2			N	-0-					30
07	11222	X	3167	-0-	-8055	-0-	3167	2			N	-0-					30
08	11222	X	217	-0-	-11005	-0-	217	2			N	-0-					30
09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					30
*10	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	4354	2	33	9	N	30					30
06	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4154	2			N	-0-					30
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2			N	-0-					30
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					30
09	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					30
10	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4192	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	7033	-0-	-10885	-0-	7033	3			N	-0-					10
06	17340	X	8465	-0-	-8875	-0-	8448	3	17	9	N	15					25
07	12679	X	9138	-0-	-3541	-0-	9127	3	11	9	N	10					35
08	10788	X	7444	-0-	-3344	-0-	7438	3	6	9	N	5					40
09	8850	X	8377	-0-	-473	-0-	8371	3	6	9	N	5					45
10	9145	X	3865	-0-	-5280	-0-	3810	3	55	9	N	50					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2575	-0-	2575	4201	2575	3			N	-0-					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

05	8711	X	6716	-0-	-1995	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6028	-0-	-2402	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	4581	-0-	-4130	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	4701	-0-	-1809	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	3369	-0-	-3358	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	N	16					204
06	1980	N	1184	-0-	-796	-0-	1169	2	15	9	N	14	175	1			43
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1770	2	7	9	N	6					49
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5					54
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4					58
10	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	1436	2	2	9	N	2					60

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

05	1674	X	700	-0-	-974	-0-	700	2			N	-0-					9
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					9
07	1674	X	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			N	-0-					9
08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					9
09	1920	X	1157	-0-	-763	-0-	1157	2			N	-0-					9
10	1984	X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					63
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					63
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					63
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					63
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					63
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	686	-0-	-1453	-0-	686	2			N	-0-					5
06	2070	X	460	-0-	-1610	-0-	460	2			N	-0-					5
07	2139	X	25	-0-	-2114	-0-	25	2			N	-0-					5
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
09	2070	X	7	-0-	-2063	-0-	7	2			N	-0-					5
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4887	X	2481	-0-	-2406	-0-	2456	2	25	9	N	23					158
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3917	2	6	9	N	5					163
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3756	2	14	9	N	13					176
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					176
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	2	14	9	N	13					189
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					189

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2096	-0-	-1283	-0-	305	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1874	-0-	-1396	-0-	305	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	305	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	112	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10163	-0-	-935	-0-	750	1	9413	2	N	-0-					-0-
06	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	750	1	11395	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10079	-0-	-1019	-0-	750	1	9329	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10199	-0-	-558	-0-	750	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	8954	-0-	-2296	-0-	750	1	8204	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	8722	-0-	-2903	-0-	750	1	7972	2	N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	750	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	750	1	4020	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4617	-0-	-901	-0-	750	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	750	1	3983	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3839	-0-	-931	-0-	750	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	750	1	3322	2	N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1570	-0-	-507	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6939	-0-	-2175	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6843	-0-	-1407	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6279	-0-	-2246	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5803	-0-	-2147	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2796	-0-	-504	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2657	-0-	-505	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4684	-0-	-276	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2551	-0-	-389	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

05	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

05	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7826	-0-	-244	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7898	-0-	-317	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
*10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	442	-0-	-1139	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1003	-0-	-527	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
*10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	36	-0-	-3622	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	701	-0-	-2689	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	1202	-0-	-2208	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	1133	-0-	-2153	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	872	-0-	-1528	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	527	-0-	-682	-0-	527	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

05	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4404	-0-	-122	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3963	-0-	-1257	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4050	-0-	-1344	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

05	4774	X	4308	-0-	-466	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					50
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					50
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					50
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					50
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2549	-0-	-271	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8958	-0-	-1542	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8943	-0-	-1070	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8575	-0-	-935	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

05	3844	X	2690	-0-	-1154	-0-	91	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	148	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	222	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	197	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	187	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	136	1	3232	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

05	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

05	6138	X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4989	-0-	-921	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4722	-0-	-708	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

05	5239	X	4560	-0-	-679	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4804	-0-	-187	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4719	-0-	-520	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
06	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
07	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

05	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3645	-0-	-345	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

05	3906	X	2938	-0-	-968	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2540	-0-	-1000	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

05	3689	X	2656	-0-	-1033	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2728	-0-	-842	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2319	-0-	-1215	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8671	-0-	-722	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8104	-0-	-566	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7806	-0-	-874	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7335	-0-	-1065	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7451	-0-	-1229	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9452	-0-	6352	6352	9452	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8549	-0-	5549	11901	8549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5993	-0-	2893	14794	5993	2			N	-0-					-0-
08	19420	X	4626	-0-	-14794	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3526	-0-	-845	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3343	-0-	-887	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6131	-0-	-3448	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	5503	-0-	-3317	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6245	-0-	-1660	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5931	-0-	-1385	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5949	-0-	-861	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	626	-0-	-1110	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3780	-0-	-510	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

05	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

05	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1542	-0-	-690	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1467	-0-	-641	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

05	3100	N	4522	-0-	1422	1422	4522	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7017	-0-	4017	5439	7017	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5224	-0-	2124	7563	5224	2			N	-0-					-0-
08	12083	X	4520	-0-	-7563	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2176	-0-	-254	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3053	-0-	-727	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	109	-0-	-1472	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	558	-0-	-702	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4678	-0-	-375	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4418	-0-	-322	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4445	-0-	-1383	-0-	362	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4203	-0-	-987	-0-	351	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4626	-0-	-644	-0-	362	1	4264	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	362	1	4222	2	N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	351	1	4262	2	N	-0-					-0-
*10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	362	1	4475	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6722	-0-	-563	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6633	-0-	-342	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6028	-0-	-722	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6266	-0-	-523	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

05	12338	X	10345	-0-	-1993	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9670	-0-	-1700	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9743	-0-	-1355	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9612	-0-	-1207	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9258	-0-	-1032	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9432	-0-	-922	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

05	7626	X	5965	-0-	-1661	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5716	-0-	-1304	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5941	-0-	-1065	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5685	-0-	-918	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5377	-0-	-683	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

05	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4938	-0-	-492	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7500	-0-	-510	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	7643	-0-	-634	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2191	-0-	-506	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1943	-0-	-754	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3343	-0-	243	287	3343	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2993	-0-	-7	280	2993	2			N	-0-					-0-
07	3169	X	2889	-0-	-280	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2698	-0-	-1112	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
06	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
07	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
*10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

05	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5932	-0-	-981	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5718	-0-	-916	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5397	-0-	-783	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

05	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6060	-0-	-1287	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5964	-0-	-1166	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5777	-0-	-763	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5896	-0-	-583	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

05	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

05	2666	N	2389	-0-	-277	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7224	-0-	-1177	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6614	-0-	-1006	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6821	-0-	-805	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6293	-0-	-787	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6516	-0-	-707	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	5639	-0-	-2204	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6380	-0-	-280	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	845	-0-	-395	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	586	-0-	-494	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6210	-0-	-420	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6441	-0-	-410	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6281	-0-	-384	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6127	-0-	-972	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5753	-0-	-907	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5938	-0-	-665	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5880	-0-	-537	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2089	-0-	-551	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	256	-0-	-2627	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	362	1	1908	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	720	N	111	-0-	-609	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1068	-0-	-1512	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	658	-0-	-2008	-0-	658	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6630	-0-	-300	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6780	-0-	-257	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6731	-0-	-151	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7990	-0-	4890	4890	7990	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
06	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	23268	2			N	-0-					-0-
07	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
08	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
09	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
*10	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7958	-0-	-505	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7605	-0-	-585	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7543	-0-	-858	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
06	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
07	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
08	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12754	-0-	-1227	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5068	-0-	-1532	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4839	-0-	-1981	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5231	-0-	-1310	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5193	-0-	-687	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
*10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4024	-0-	-266	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	473	-0-	-1015	-0-	362	1	111	2	N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	351	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	362	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	351	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1055	-0-	-836	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6273	-0-	-177	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6460	-0-	-205	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3595	-0-	-1	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

05	3317	X	12	-0-	-3305	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5013	-0-	-237	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1733	-0-	-1237	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1424	-0-	-1645	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	362	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3043	-0-	-801	-0-	362	1	2681	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	362	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2708	-0-	-1012	-0-	351	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	362	1	2256	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	674	-0-	-442	-0-	674	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5827	-0-	-931	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5809	-0-	-551	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4828	-0-	-1465	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

05	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

05	3658	X	3263	-0-	-395	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

05	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

05	8804	X	7927	-0-	-877	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7924	-0-	-596	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8618	-0-	-186	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8161	-0-	-147	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	7563	-0-	-477	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4517	-0-	-257	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4312	-0-	-158	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3032	-0-	-1649	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3271	-0-	-599	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2587	-0-	-683	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6934	-0-	-723	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6992	-0-	-178	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6633	-0-	-776	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6471	-0-	-549	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6193	-0-	-1030	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6157	-0-	-1562	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6681	-0-	-789	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6982	-0-	-737	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6221	-0-	-320	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7594	-0-	-559	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5602	-0-	-2288	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5878	-0-	-2275	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6253	-0-	-1342	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6551	-0-	-799	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*10	7595	X	7109	-0-	-486	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

05	17763	X	13891	-0-	-3872	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	12903	-0-	-2847	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13241	-0-	-2104	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12580	-0-	-1618	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	13072	-0-	-548	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
*10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5909	-0-	-415	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3950	-0-	-1971	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1315	-0-	-695	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1387	-0-	-690	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	806	N	483	-0-	-323	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6319	-0-	-1338	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6355	-0-	-875	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6715	-0-	-229	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6402	-0-	-48	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

05	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	65	1	985	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1663	-0-	-1437	1663	1663	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	60	-0-	-3040	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3478	-0-	-2	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	8047	-0-	-4601	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8631	-0-	-3609	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8606	-0-	-2771	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8454	-0-	-2923	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8161	-0-	-1109	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	408	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	427	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	407	1	4441	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4561	-0-	-895	-0-	395	1	4166	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	402	1	3796	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	410	1	3595	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7427	-0-	-292	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6970	-0-	-410	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7299	-0-	-141	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7334	-0-	-137	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1767	-0-	-1922	-0-	452	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1970	-0-	-1600	-0-	415	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	59	-0-	-1708	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	290	-0-	-1690	-0-	157	1	133	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1258	-0-	-788	-0-	378	1	880	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4617	-0-	-64	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3522	-0-	-1221	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	572	-0-	-1443	-0-	572	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	5693	2	26	9	Y	24					24
07	6107	X	5829	-0-	-278	-0-	5814	2	15	9	Y	14					38
08	6014	X	5806	-0-	-208	-0-	5795	2	11	9	Y	10	46	1			2
09	5820	X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2			Y	-0-					2
*10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			Y	-0-					2

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2582	-0-	-2316	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3663	-0-	-1077	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3240	-0-	-1286	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3235	-0-	-425	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6808	-0-	-932	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6817	-0-	-83	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	368	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	378	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	340	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	377	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	349	1	3395	2	N	-0-					-0-
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	380	1	3435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5781	2			N	-0-			-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

05	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	7391	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	7202	-0-	-268	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	7195	-0-	-65	-0-	7195	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7306	-0-	-444	-0-	7306	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

05	9238	X	8378	-0-	-860	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7804	-0-	-806	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	8061	-0-	-433	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	7854	-0-	-640	-0-	7854	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
10	8370	X	7696	-0-	-674	-0-	7696	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

05	21328	X	18920	-0-	-2408	-0-	18920	2			N	-0-			-0-
06	20310	X	19149	-0-	-1161	-0-	19149	2			N	-0-			-0-
07	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	21126	2			N	-0-			-0-
08	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-			-0-
09	19140	X	17496	-0-	-1644	-0-	17496	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	20070	-0-	-1041	-0-	20070	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

05	24831	X	21952	-0-	-2879	-0-	21952	2			N	-0-			-0-
06	22950	X	20902	-0-	-2048	-0-	20902	2			N	-0-			-0-
07	22754	X	21145	-0-	-1609	-0-	21145	2			N	-0-			-0-
08	22692	X	20929	-0-	-1763	-0-	20929	2			N	-0-			-0-
09	21720	X	20099	-0-	-1621	-0-	20099	2			N	-0-			-0-
10	21948	X	19813	-0-	-2135	-0-	19813	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

05	6045	X	4436	-0-	-1609	-0-	4436	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
10	4836	X	70	-0-	-4766	-0-	70	1			N	-0-			-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	341	1	3354	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	333	1	3276	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	358	1	3205	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	371	1	3332	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	350	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	356	1	2555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

05	4278	X	2409	-0-	-1869	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	288	-0-	-3852	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1080	-0-	-2330	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1767	-0-	-775	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

05	10447	X	10023	-0-	-424	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9656	-0-	-304	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9859	-0-	-309	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9917	-0-	-96	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6029	-0-	-121	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

05	11656	X	10183	-0-	-1473	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9718	-0-	-992	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9892	-0-	-927	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9800	-0-	-802	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9434	-0-	-556	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4510	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4546	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4356	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6871	-0-	-569	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6891	-0-	-332	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4447	-0-	-3383	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	1817	-0-	-5983	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	3453	-0-	-4607	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4161	-0-	-1388	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4967	-0-	-373	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3863	-0-	-1593	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2847	-0-	-2020	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3270	-0-	-1440	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	1753	-0-	-3114	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	1637	-0-	-2827	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	1884	-0-	-1866	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2318	-0-	-1061	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

05	12772	X	12498	-0-	-274	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11667	-0-	-1713	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12001	-0-	-1825	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11493	-0-	-2333	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10755	-0-	-2625	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11092	-0-	-1401	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

05	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2954	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2941	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2856	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	2785	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	3	7	9	N	6	3	1			5
10	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2861	3	3	9	N	3	6	1			2

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

05	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4349	-0-	-841	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3486	3	7	9	N	6	2	1			6
06	3450	X	2578	-0-	-872	-0-	2577	3	1	9	N	1	5	1			2
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3657	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3313	3	10	9	N	9	5	1			6
10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3438	3	4	9	N	4	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3066	-0-	-34	42	3066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
*10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

05	4092	X	3000	-0-	-1092	-0-	318	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	398	-0-	-3562	-0-	162	1	236	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	176	-0-	-3916	-0-	176	1			N	-0-					-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	384	1	3383	2	N	-0-					-0-
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4430	2	N	-0-					-0-
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	292	1	5831	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

05	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3950	3	9	9	N	8	3	1			7
06	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4087	3	4	9	N	4	5	1			6
07	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3793	3	7	9	N	6	11	1			1
08	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	2998	3	3	9	N	3	2	1			2
09	4110	X	3653	-0-	-457	-0-	3642	3	11	9	N	10	5	1			7
10	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	4178	3	6	9	N	5	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

05	5084	X	3989	-0-	-1095	-0-	3982	3	7	9	N	6	2	1			6
06	4920	X	3788	-0-	-1132	-0-	3782	3	6	9	N	5	5	1			6
07	4898	X	4353	-0-	-545	-0-	4346	3	7	9	N	6	11	1			1
08	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3623	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4110	X	3584	-0-	-526	-0-	3575	3	9	9	N	8	5	1			6
10	4340	X	2350	-0-	-1990	-0-	2350	3			N	-0-	5	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
*10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

05	12710	X	11481	-0-	-1229	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11513	-0-	-547	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11729	-0-	-516	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11615	-0-	-444	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11106	-0-	-564	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11233	-0-	-671	-0-	11233	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

05	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3984	-0-	-516	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

05	7905	X	7776	-0-	-129	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6647	-0-	-1003	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6336	-0-	-1600	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6843	-0-	-1093	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6625	-0-	-1055	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6786	-0-	-995	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	319	1	8045	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	4828	-0-	-2912	-0-	181	1	4647	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	5555	-0-	-2474	-0-	235	1	5320	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	5848	-0-	-2522	-0-	312	1	5536	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7080	-0-	-1020	-0-	316	1	6764	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7143	-0-	-1227	-0-	318	1	6825	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

05	14942	X	13572	-0-	-1370	-0-	13572	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	13438	-0-	-632	-0-	13438	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	12977	-0-	-1097	-0-	12977	2			N	-0-			-0-
08	13578	X	12482	-0-	-1096	-0-	12482	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	6819	-0-	-6621	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	3406	-0-	-10482	-0-	3406	2			N	-0-			-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
06	2100	X	790	-0-	-1310	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
09	2100	X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
*10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

05	7781	X	6175	-0-	-1606	-0-	6175	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	4348	-0-	-3152	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	5420	-0-	-2330	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
08	7688	X	5693	-0-	-1995	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

05	15376	X	8964	-0-	-6412	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
06	14460	X	6775	-0-	-7685	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
07	13826	X	10780	-0-	-3046	-0-	10780	2			N	-0-			-0-
08	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-			-0-
09	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-			-0-
*10	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
09	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
*10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8407	-0-	-563	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8729	-0-	-447	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8511	-0-	-369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	19907	-0-	-2351	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19223	-0-	-1717	-0-	19223	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19494	-0-	-1617	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19131	-0-	-1794	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	18670	-0-	-1100	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18569	-0-	-1333	-0-	18569	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	14576	-0-	-3125	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13979	-0-	-3151	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15392	-0-	-573	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12090	-0-	-2010	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	12402	-0-	-3005	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5553	-0-	-430	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5354	-0-	-436	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5240	-0-	-1208	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10807	-0-	-1531	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9838	-0-	-1802	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8589	-0-	-2385	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9601	-0-	-1218	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9522	-0-	-948	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9825	-0-	-994	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7439	-0-	-156	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7097	-0-	-405	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7304	-0-	-198	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6921	-0-	-339	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6646	-0-	-794	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

05	8308	X	7098	-0-	-1210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7209	-0-	-651	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7101	-0-	-649	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - P/A 08/18/15

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

05	6262	X	5751	-0-	-511	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5213	-0-	-667	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5256	-0-	-634	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5401	-0-	-299	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

05	17887	X	16944	-0-	-943	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15794	-0-	-1516	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	16676	-0-	-467	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16024	-0-	-1119	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15179	-0-	-1381	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	15496	-0-	-1461	-0-	15496	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8659	-0-	-641	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8371	-0-	-629	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	20294	-0-	-1251	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18220	-0-	-2420	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19474	-0-	-1513	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	18052	-0-	-1598	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19258	-0-	-1047	-0-	19258	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

05	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3677	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	4	1			2
07	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3090	3	3	9	N	3	5	1			-0-
08	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	2844	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3570	X	2219	-0-	-1351	-0-	2209	3	10	9	N	9	6	1			5
10	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	2754	3	3	9	N	3	6	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

05	4743	X	3807	-0-	-936	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4610	-0-	-133	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3624	-0-	-1553	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

05	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11738	-0-	-2632	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14337	-0-	-512	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13294	-0-	-1555	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	13095	-0-	-255	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13365	-0-	-957	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

05	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	362	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	351	1	3221	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	362	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	362	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	351	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	362	1	3495	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

05	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	383	1	879	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	357	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	356	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	403	1	3229	2	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	382	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	434	1	1995	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

05	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9834	-0-	-486	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9700	-0-	-964	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9078	-0-	-1245	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16272	-0-	-1336	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15621	-0-	-1419	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15652	-0-	-1956	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	15447	-0-	-1882	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14509	-0-	-2021	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15040	-0-	-1235	-0-	15040	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2040	-0-	-1091	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1878	-0-	-1152	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

05	18414	X	13164	-0-	-5250	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12793	-0-	-3527	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12280	-0-	-2507	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12141	-0-	-1282	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	12216	-0-	-684	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
*10	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	363	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	368	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	361	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	334	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	346	1	3347	2	N	-0-					-0-
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	344	1	3030	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

05	18073	X	15519	-0-	-2554	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	17016	-0-	-174	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17064	-0-	-451	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16954	-0-	-344	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16335	-0-	-675	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16782	-0-	-795	-0-	16782	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3938	-0-	-1146	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	3280	-0-	-3075	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	3190	-0-	-2960	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4754	-0-	-1601	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

05	16616	X	14324	-0-	-2292	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15868	-0-	-2	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15733	-0-	-325	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	15525	-0-	-223	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14899	-0-	-971	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15110	-0-	-1289	-0-	15110	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

05	6882	X	6058	-0-	-824	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5000	-0-	-1120	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5501	-0-	-823	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4768	-0-	-1082	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4958	-0-	-1087	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	10458	-0-	-4546	-0-	10436	3	22	9	N	20	7	1			18
06	14520	X	10232	-0-	-4288	-0-	10221	3	11	9	N	10	13	1			15
07	13733	X	8939	-0-	-4794	-0-	8922	3	17	9	N	15	28	1			2
08	12834	X	10046	-0-	-2788	-0-	10032	3	14	9	N	13	7	1			8
09	10980	X	9094	-0-	-1886	-0-	9072	3	22	9	N	20	13	1			15
10	10571	X	8309	-0-	-2262	-0-	8297	3	12	9	N	11	20	1			6

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5428	-0-	-1082	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	4584	-0-	-3507	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3855	-0-	-4236	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7820	-0-	-333	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7337	-0-	-816	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6773	-0-	-1117	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7271	-0-	-882	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	170	-0-	-3760	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4440	-0-	-892	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4341	-0-	-999	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7871	-0-	-437	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7400	-0-	-610	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7703	-0-	-388	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7619	-0-	-472	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7521	-0-	-309	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7762	-0-	-112	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2482	-0-	-698	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1722	-0-	-1608	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2022	-0-	-1140	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2365	-0-	-1417	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

05	7874	X	6110	-0-	-1764	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5719	-0-	-1481	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5548	-0-	-1148	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5859	-0-	-321	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

05	7564	X	1734	-0-	-5830	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	2397	-0-	-3896	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3634	-0-	-2366	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

05	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
*10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

05	20553	X	19596	-0-	-957	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	18681	-0-	-939	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19075	-0-	-982	-0-	19075	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18961	-0-	-879	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	18224	-0-	-856	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18605	-0-	-987	-0-	18605	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

05	13609	X	10403	-0-	-3206	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	2794	-0-	-9896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	2985	-0-	-8237	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	1985	-0-	-9237	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
*10	10416	X	354	-0-	-10062	-0-	354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	5440	-0-	-3860	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3899	-0-	-5101	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3994	-0-	-5244	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	2518	-0-	-5635	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	2467	-0-	-4583	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2829	2	13	9	Y	12	18	1			4
06	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2401	2	10	9	Y	9	6	1			7
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4044	2	14	9	Y	13	7	1			13
08	3379	X	872	-0-	-2507	-0-	868	2	4	9	Y	4	16	1			1
09	3270	X	1990	-0-	-1280	-0-	1984	2	6	9	Y	5					6
10	4061	X	2551	-0-	-1510	-0-	2526	2	25	9	Y	23	14	1			15

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1732	-0-	-1088	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1105	-0-	-1716	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	N	3	1	1			2
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4023	3	11	9	N	10	3	1			9
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4808	3	6	9	N	5	7	1			7
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	3	7	9	N	6	12	1			1
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3643	3	4	9	N	4	2	1			3
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	4	1			5
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853	3	3	9	N	3	6	1			2

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

05	14291	X	13402	-0-	-889	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12913	-0-	-1037	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12697	-0-	-1253	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11873	-0-	-1207	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12184	-0-	-1208	-0-	12184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6945	-0-	-1301	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6855	-0-	-675	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6568	-0-	-1058	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6715	-0-	-665	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
*10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					107
06	1290	N	921	-0-	-369	-0-	921	2			N	-0-					107
07	1488	N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-					107
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					107
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					107
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4350	-0-	-2408	-0-	363	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5711	-0-	-829	-0-	345	1	5366	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5840	-0-	-608	-0-	359	1	5481	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5100	-0-	-1131	-0-	357	1	4743	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	347	1	4861	2	N	-0-					-0-
*10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	318	1	9289	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2133	-0-	-2007	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	924	-0-	-3354	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2674	-0-	-1604	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	891	-0-	-2829	-0-	891	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	584	-0-	-1183	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	757	-0-	-1643	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	3	11	9	Y	10	11	1			4
06	2070	X	1392	-0-	-678	-0-	1386	3	6	9	Y	5	4	1			5
07	1891	X	1640	-0-	-251	-0-	1636	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	2139	X	1790	-0-	-349	-0-	1782	3	8	9	Y	7	8	1			4
09	2070	X	1583	-0-	-487	-0-	1579	3	4	9	Y	4					8
10	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	1762	3	11	9	Y	10	9	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			N	-0-					77
06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3053	2	1	9	N	1					78
07	3658	X	2990	-0-	-668	-0-	2984	2	6	9	N	5					83
08	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2997	2			N	-0-					83
09	3090	X	2680	-0-	-410	-0-	2680	2			N	-0-					83
10	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					83

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6671	-0-	-259	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6989	-0-	-203	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6629	-0-	-331	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6796	-0-	-179	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8390	-0-	-507	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8125	-0-	-275	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8216	-0-	-464	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8199	-0-	-202	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7656	-0-	-474	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7407	-0-	-994	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	373	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4116	-0-	-1074	-0-	344	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	315	-0-	-5048	-0-	315	1			N	-0-					-0-
08	5363	X	283	-0-	-5080	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	4620	X	262	-0-	-4358	-0-	262	1			N	-0-					-0-
10	4278	X	1543	-0-	-2735	-0-	262	1	1281	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	368	1	1855	3	N	-0-					47
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	351	1	2128	3	N	-0-					47
07	2697	X	2433	-0-	-264	-0-	371	1	2053	3	N	8					55
							9	9									
08	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	401	1	1672	3	N	-0-					55
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	405	1	2125	3	N	1	1	8			55
							1	9									
10	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	432	1	2101	3	N	-0-					55

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13241	-0-	-1159	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13304	-0-	-1576	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13174	-0-	-1644	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12555	-0-	-1155	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12249	-0-	-1422	-0-	12249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

05	13423	X	12522	-0-	-901	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11914	-0-	-746	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11732	-0-	-1350	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11552	-0-	-972	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10941	-0-	-1179	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2910	3	6	9	N	5	1	1			4
06	2940	X	2283	-0-	-657	-0-	2281	3	2	9	N	2	3	1			3
07	3038	X	2432	-0-	-606	-0-	2428	3	4	9	N	4	7	1			-0-
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2693	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	2228	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	2297	3	2	9	N	2	5	1			1

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/07/2015 - P/A 08/07/15

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
*10	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

05	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5889	-0-	-681	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5012	-0-	-1777	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4943	2	23	9	Y	21	27	1			8
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	2	22	9	Y	20	13	1			15
07	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	4427	2	14	9	Y	13	13	1			15
08	5022	X	4325	-0-	-697	-0-	4304	2	21	9	Y	19	24	1			10
09	4860	X	4060	-0-	-800	-0-	4046	2	14	9	Y	13					23
10	4960	X	4139	-0-	-821	-0-	4110	2	29	9	Y	26	27	1			22

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2981	-0-	-1297	-0-	2962	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	4080	X	3331	-0-	-749	-0-	3314	3	17	9	Y	15	10	1			12
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3155	3	9	9	Y	8	9	1			11
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3216	3	18	9	Y	16	18	1			9
09	3330	X	1497	-0-	-1833	-0-	1491	3	6	9	Y	5					14
10	3441	X	1328	-0-	-2113	-0-	1318	3	10	9	Y	9	15	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	4620	-0-	-1611	-0-	4598	3	22	9	Y	20	26	1			7
06	4980	X	4004	-0-	-976	-0-	3983	3	21	9	Y	19	12	1			14
07	5146	X	3936	-0-	-1210	-0-	3925	3	11	9	Y	10	11	1			13
08	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	3982	3	20	9	Y	18	22	1			9
09	4470	X	3558	-0-	-912	-0-	3546	3	12	9	Y	11					20
10	4619	X	3833	-0-	-786	-0-	3807	3	26	9	Y	24	24	1			20

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3670	3	20	9	Y	18	23	1			7
06	3660	X	3146	-0-	-514	-0-	3131	3	15	9	Y	14	10	1			11
07	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	3039	3	10	9	Y	9	9	1			11
08	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	3154	3	18	9	Y	16	19	1			8
09	3570	X	3187	-0-	-383	-0-	3175	3	12	9	Y	11					19
10	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	3401	3	21	9	Y	19	20	1			18

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8392	-0-	-2018	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9096	-0-	-2467	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	3846	-0-	-3346	-0-	171	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	3460	-0-	-3500	-0-	167	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4743	-0-	-1054	-0-	199	1	4544	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	2676	-0-	-2966	-0-	146	1	2530	2	N	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	239	1	6492	2	N	-0-					-0-
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	271	1	7226	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

05	14570	X	13925	-0-	-645	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12155	-0-	-1945	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12994	-0-	-1452	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14338	-0-	-108	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12747	-0-	-783	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13069	-0-	-850	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

05	5952	X	220	-0-	-5732	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	9	-0-	-8511	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
08	8804	X	45	-0-	-8759	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6363	-0-	-2157	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*10	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

05	14725	X	11599	-0-	-3126	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	9672	-0-	-4578	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12598	-0-	-453	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11662	-0-	-1389	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	10705	-0-	-1925	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11388	-0-	-1198	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

05	5890	X	4972	-0-	-918	-0-	4962	3	10	9	N	9	3	1			8
06	5700	X	4757	-0-	-943	-0-	4751	3	6	9	N	5	6	1			7
07	5890	X	4097	-0-	-1793	-0-	4088	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5890	X	3892	-0-	-1998	-0-	3888	3	4	9	N	4	2	1			3
09	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3502	3	6	9	N	5	5	1			3
10	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	4273	3	4	9	N	4	5	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

05	7347	X	6287	-0-	-1060	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5578	-0-	-722	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4480	-0-	-2123	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4984	-0-	-1619	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4855	-0-	-1535	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5046	-0-	-1247	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	557	-0-	-463	-0-	553	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	2	1			2
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	570	X	239	-0-	-331	-0-	237	3	2	9	Y	2					4
*10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	Y	7	4	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	9308	-0-	-5758	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13184	-0-	-983	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	10363	-0-	-5087	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9750	-0-	-120	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10165	-0-	-3	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
*10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5449	-0-	-379	-0-	5438	3	11	9	N	10	3	1			9
06	5790	X	4001	-0-	-1789	-0-	3995	3	6	9	N	5	7	1			7
07	5983	X	5415	-0-	-568	-0-	5406	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5983	X	5707	-0-	-276	-0-	5699	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5640	X	4888	-0-	-752	-0-	4877	3	11	9	N	10	7	1			7
*10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5636	3	8	9	N	7	10	1			4

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8277	2	107	9	N	97	97	1			-0-
06	9150	X	7876	-0-	-1274	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8133	-0-	-1322	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8178	-0-	-192	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7977	-0-	-2191	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	7386	-0-	-2782	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7884	-0-	-1956	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9337	-0-	-738	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7406	-0-	-251	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7244	-0-	-754	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7937	-0-	-61	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
*10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - P/A 07/10/15

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	6406	-0-	-8381	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	5018	-0-	-9292	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	1777	-0-	-13010	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	2346	-0-	-11387	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	1855	-0-	-10505	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1193	-0-	-5224	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9501	-0-	-2372	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8591	-0-	-2899	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8553	-0-	-3320	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1387	-0-	-1124	-0-	367	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	411	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	402	1	2749	2	N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	431	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1229	-0-	-1111	-0-	345	1	884	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1559	-0-	-1200	-0-	358	1	1201	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8510	-0-	-1131	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8449	-0-	-1192	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	362	1	4768	2	N	-0-					152
06	5910	X	5681	-0-	-229	-0-	351	1	5330	2	N	-0-					152
07	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	362	1	5603	2	N	-0-					152
08	6107	X	5919	-0-	-188	-0-	362	1	5511	2	N	42	194	1			-0-
							46	9									
09	5850	X	5460	-0-	-390	-0-	351	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5631	-0-	-321	-0-	362	1	5269	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6311	-0-	-1563	-0-	6291	3	20	9	N	18	5	1			16
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	N	9	12	1			13
07	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8807	3	14	9	N	13	24	1			2
08	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9456	3	14	9	N	13	7	1			8
09	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8349	3	24	9	N	22	14	1			16
10	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	7911	3	11	9	N	10	20	1			6

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8765	-0-	-566	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	12248	-0-	-2849	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12735	-0-	-1635	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12442	-0-	-330	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11896	-0-	-854	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12200	-0-	-975	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

05	12834	X	11972	-0-	-862	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11587	-0-	-743	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11399	-0-	-474	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11357	-0-	-609	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11262	-0-	-318	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11588	-0-	-378	-0-	11588	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

05	12059	X	8029	-0-	-4030	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7278	-0-	-2412	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6980	-0-	-1300	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
*10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

05	13516	X	12290	-0-	-1226	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12846	-0-	-234	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	4729	-0-	-8291	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	5847	-0-	-6993	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12668	-0-	-600	-0-	12668	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2584	3	7	9	N	6	2	1			5
06	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	2140	3	1	9	N	1	3	1			3
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2433	3	3	9	N	3	6	1			-0-
08	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2056	3	3	9	N	3	1	1			2
09	2580	X	2197	-0-	-383	-0-	2193	3	4	9	N	4	3	1			3
10	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	2213	3	4	9	N	4	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

05	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4627	3	10	9	N	9	3	1			8
06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4538	3	4	9	N	4	6	1			6
07	5053	X	2970	-0-	-2083	-0-	2962	3	8	9	N	7	12	1			1
08	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4857	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	3989	3	11	9	N	10	6	1			7
10	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4161	3	6	9	N	5	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

05	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	6557	3	14	9	N	13	4	1			12
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6581	3	7	9	N	6	9	1			9
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6637	3	11	9	N	10	18	1			1
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7254	3	10	9	N	9	5	1			5
09	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	6457	3	19	9	N	17	10	1			12
*10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7440	3	10	9	N	9	16	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2753	3	7	9	N	6	2	1			5
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1	3	1			3
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1881	3	2	9	N	2	5	1			-0-
08	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	1922	3	2	9	N	2	1	1			1
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1908	3	4	9	N	4	2	1			3
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2	4	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2834	-0-	-1599	-0-	2834	2			N	-0-					46
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					46
07	4309	X	3990	-0-	-319	-0-	3990	2			N	-0-					46
08	4154	X	3190	-0-	-964	-0-	3190	2			N	-0-					46
09	4740	X	3585	-0-	-1155	-0-	3585	2			N	-0-					46
*10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	21606	-0-	-2884	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20586	-0-	-2424	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	20774	-0-	-2507	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20473	-0-	-2374	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19538	-0-	-1912	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	19895	-0-	-1712	-0-	19895	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	20484	-0-	-2673	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19491	-0-	-2229	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	19723	-0-	-2101	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	19375	-0-	-1953	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	18446	-0-	-1864	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18749	-0-	-1742	-0-	18749	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	3854	-0-	-2408	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3150	-0-	-2910	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	269	1	14580	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8698	-0-	-1442	-0-	450	1	8248	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	8248	-0-	-5764	-0-	471	1	7777	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	7720	-0-	-7129	-0-	443	1	7277	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	7305	-0-	-7065	-0-	452	1	6853	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	5562	-0-	-9287	-0-	447	1	5115	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	839	1	4689	2	N	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	812	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	839	1	4790	2	N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	839	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	812	1	4405	2	N	-0-					-0-
*10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	839	1	4316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	464	1	627	2	N	-0-					-0-
06	870	X	450	-0-	-420	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	451	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	472	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	466	1	1410	2	N	-0-					-0-
*10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	456	1	1345	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	9188	-0-	-3305	-0-	9168	3	20	9	N	18	6	1			16
06	12090	X	7908	-0-	-4182	-0-	7899	3	9	9	N	8	12	1			12
07	10292	X	7916	-0-	-2376	-0-	7905	3	11	9	N	10	21	1			1
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10153	3	15	9	N	14	7	1			8
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9536	3	25	9	N	23	14	1			17
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10177	3	13	9	N	12	22	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	1310	-0-	-3867	-0-	1303	3	7	9	N	6	3	1			4
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7648	3	9	9	N	8	3	1			9
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7581	3	12	9	N	11	19	1			1
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7517	3	11	9	N	10	5	1			6
09	7650	X	6787	-0-	-863	-0-	6769	3	18	9	N	16	10	1			12
10	7905	X	4946	-0-	-2959	-0-	4942	3	4	9	N	4	13	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7862	-0-	-353	-0-	7844	3	18	9	N	16	5	1			14
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8042	3	9	9	N	8	11	1			11
07	8215	X	8027	-0-	-188	-0-	8014	3	13	9	N	12	22	1			1
08	8122	X	7945	-0-	-177	-0-	7934	3	11	9	N	10	5	1			6
09	7950	X	7126	-0-	-824	-0-	7106	3	20	9	N	18	11	1			13
10	8215	X	7475	-0-	-740	-0-	7466	3	9	9	N	8	16	1			5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4399	3	13	9	N	12	3	1			9
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5273	3	6	9	N	5	7	1			7
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4921	3	8	9	N	7	13	1			1
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4778	3	7	9	N	6	3	1			4
09	5280	X	4139	-0-	-1141	-0-	4128	3	11	9	N	10	6	1			8
10	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	4222	3	4	9	N	4	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5696	-0-	-1062	-0-	5683	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5974	3	6	9	N	5	7	1			8
07	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5179	3	8	9	N	7	14	1			1
08	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	4915	3	7	9	N	6	3	1			4
09	5970	X	4641	-0-	-1329	-0-	4629	3	12	9	N	11	7	1			8
10	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	4762	3	6	9	N	5	10	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2723	3	3	9	N	3					3
07	1271	X	1098	-0-	-173	-0-	1091	3	7	9	N	6	8	1			1
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1870	3	4	9	N	4	2	1			3
09	2730	X	952	-0-	-1778	-0-	952	3			N	-0-	2	1			1
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1470	X	1379	-0-	-91	-0-	1372	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	1789	2	6	9	Y	5	4	1			6
08	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	1892	2	10	9	Y	9	10	1			5
09	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	1754	2	6	9	Y	5					10
10	1798	X	1518	-0-	-280	-0-	1506	2	12	9	Y	11	12	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4665	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	3961	2	21	9	Y	19	12	1			14
07	4557	X	3973	-0-	-584	-0-	3961	2	12	9	Y	11	11	1			14
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4934	2	22	9	Y	20	23	1			11
09	4530	X	4494	-0-	-36	-0-	4479	2	15	9	Y	14					25
*10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4859	2	30	9	Y	27	28	1			24

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					54
06	4890	X	4879	-0-	-11	-0-	4879	2			N	-0-					54
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					54
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					54
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					54
*10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					54

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5120	3	24	9	Y	22	28	1			8
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4563	3	20	9	Y	18	12	1			14
07	5208	X	4453	-0-	-755	-0-	4440	3	13	9	Y	12	12	1			14
08	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5141	3	35	9	Y	32	27	1			19
09	5040	X	4845	-0-	-195	-0-	4831	3	14	9	Y	13					32
10	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	4331	3	33	9	Y	30	40	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-	189	1			17
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3723	2	34	9	N	31					48
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					48
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					48
09	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2670	2	48	9	N	44					92
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4043	2	45	9	N	41					133

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10912	-0-	-651	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10139	-0-	-1051	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11101	-0-	-152	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10561	-0-	-413	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9972	-0-	-1126	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5592	-0-	-546	-0-	5579	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5700	X	5432	-0-	-268	-0-	5428	3	4	9	N	4	7	1			7
07	5828	X	5027	-0-	-801	-0-	5018	3	9	9	N	8	14	1			1
08	5704	X	5485	-0-	-219	-0-	5477	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5154	3	13	9	N	12	7	1			9
10	5611	X	5408	-0-	-203	-0-	5401	3	7	9	N	6	11	1			4

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6346	-0-	-1528	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6632	-0-	-653	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5853	-0-	-747	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6114	-0-	-799	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7496	-0-	-814	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7594	-0-	-993	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7666	-0-	-673	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7593	-0-	-436	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7035	-0-	-777	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6856	-0-	-494	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7010	-0-	-213	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2968	-0-	-932	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	3389	-0-	-3338	-0-	3389	2			Y	-0-					13
06	6510	X	3298	-0-	-3212	-0-	3298	2			Y	-0-					13
07	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2			Y	-0-					13
08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					13
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6713	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
*10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3510	-0-	-2287	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4888	-0-	-392	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4725	-0-	-165	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	323	-0-	-3118	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	161	-0-	-4334	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	3456	-0-	-1039	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	201	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	5914	-0-	-2816	-0-	213	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5084	-0-	-5735	-0-	206	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10112	-0-	-707	-0-	219	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10019	-0-	-451	-0-	201	1	9818	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	3226	-0-	-3811	-0-	163	1	3063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3064	-0-	-1493	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2659	-0-	-1691	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4176	-0-	-319	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

05	12648	X	12274	-0-	-374	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11860	-0-	-447	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11144	-0-	-1163	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10386	-0-	-1524	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	8252	-0-	-4024	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

05	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3018	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3420	X	2977	-0-	-443	-0-	2976	3	1	9	N	1	4	1			3
07	3565	X	1343	-0-	-2222	-0-	1342	3	1	9	N	1	4	1			-0-
08	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2593	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3450	X	2476	-0-	-974	-0-	2470	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	2304	3	2	9	N	2	5	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

05	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4470	X	3995	-0-	-475	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6542	-0-	-1394	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6324	-0-	-1643	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6124	-0-	-1843	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

05	9362	X	6506	-0-	-2856	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7803	-0-	-1257	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8938	-0-	-2098	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10807	-0-	-229	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7195	-0-	-3485	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
*10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					60
06	5370	X	5045	-0-	-325	-0-	5045	2			N	-0-					60
07	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	5238	2			N	-0-					60
08	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	5161	2			N	-0-					60
09	5190	X	4981	-0-	-209	-0-	4981	2			N	-0-					60
10	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	5114	2			N	-0-					60

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8436	-0-	-504	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
*10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					88
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7049	2	55	9	Y	50					138
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7005	2	20	9	Y	18	128	1			28
08	6386	X	5655	-0-	-731	-0-	5622	2	33	9	Y	30					58
09	6180	X	4562	-0-	-1618	-0-	4562	2			Y	-0-					58
10	6386	X	5521	-0-	-865	-0-	5387	2	134	9	Y	122	90	1			90

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2929	-0-	2929	14462	2929	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2419	-0-	2419	16881	2419	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2176	-0-	2176	19057	2176	2			N	-0-					-0-
08	21242	X	2185	-0-	-19057	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2016	-0-	-834	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1995	-0-	-919	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	372	1	2901	2	N	-0-					197
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	355	1	2830	2	N	31					228
							34	9									
07	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	366	1	2777	2	N	-0-					228
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	361	1	2732	2	N	-0-					228
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	352	1	2606	2	N	3	195	1			36
							3	9									
10	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	353	1	2338	2	N	-0-					36

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	499	1	3171	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	480	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	475	1	2908	2	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3457	-0-	-201	-0-	480	1	2975	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3540	X	2183	-0-	-1357	-0-	481	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2614	-0-	-1044	-0-	505	1	2109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4536	-0-	-1261	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4538	-0-	-1072	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4276	-0-	-254	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	65	-0-	-1826	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	24	-0-	-1896	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	1984	X	1167	-0-	-817	-0-	345	1	822	2	N	-0-					-0-
*08	1984	X	388	-0-	-1596	-0-	140	1	246	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	750	X	46	-0-	-704	-0-	17	1	29	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	9303	-0-	-5236	-0-	368	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	10071	-0-	-3999	-0-	345	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	10083	-0-	-3185	-0-	359	1	9724	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	9614	-0-	-2228	-0-	357	1	9257	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9331	-0-	-749	-0-	347	1	8984	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8638	-0-	-1778	-0-	396	1	8242	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2939	-0-	-1153	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3525	-0-	-536	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	420	1	3861	3	N	17					55
							19	9									
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	459	1	2513	3	N	21	56	1			20
							23	9									
07	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	473	1	2016	3	N	10					30
							11	9									
08	4309	X	2534	-0-	-1775	-0-	390	1	2133	3	N	10					40
							11	9									
09	4170	X	2554	-0-	-1616	-0-	384	1	2170	3	N	-0-					40
10	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	386	1	2370	3	N	32					72
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11516	-0-	-1101	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11879	-0-	-271	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12006	-0-	-549	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10979	-0-	-901	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	5548	-0-	-6728	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
07	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
*10	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	336	-0-	-3291	-0-	73 8	1 9	255	3	N	7	59	1			-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10142	3	24	9	N	22	7	1			19
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9648	3	10	9	N	9	14	1			14
07	9548	X	8949	-0-	-599	-0-	8934	3	15	9	N	14	26	1			2
08	10168	X	9118	-0-	-1050	-0-	9106	3	12	9	N	11	6	1			7
09	9840	X	8319	-0-	-1521	-0-	8295	3	24	9	N	22	13	1			16
10	10168	X	7915	-0-	-2253	-0-	7905	3	10	9	N	9	19	1			6

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10381	-0-	-996	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10523	-0-	-854	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9758	-0-	-1252	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
*10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5212	-0-	-461	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4895	-0-	-933	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4128	-0-	-1700	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12140	-0-	-1469	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11146	-0-	-1934	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11670	-0-	-792	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10521	-0-	-1631	-0-	10521	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10642	-0-	-673	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10169	-0-	-601	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10454	-0-	-582	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10802	-0-	-172	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10419	-0-	-111	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10589	-0-	-44	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3239	-0-	-915	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3429	-0-	-725	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	376	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	392	1	2326	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	385	1	3121	2	N	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	388	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	446	1	1400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3440	-0-	-910	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3581	-0-	-914	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3499	-0-	-671	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

05	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

05	9703	X	8317	-0-	-1386	-0-	228	1	8089	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	221	1	7266	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	7572	-0-	-2441	-0-	254	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	7866	-0-	-2147	-0-	363	1	7503	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	7497	-0-	-1923	-0-	374	1	7123	2	N	-0-					-0-
*10	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	264	1	7619	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3302	-0-	-976	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

05	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	13019	-0-	-187	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12400	-0-	-380	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12651	-0-	-555	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6940	-0-	-200	-0-	6940	2	N	-0-			-0-
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	7359	-0-	-19	-0-	7359	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6136	-0-	-794	-0-	6136	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	2	N	-0-			-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6930	X	5980	-0-	-950	-0-	351	1	5629	2	N	-0-			-0-
*12	7533	X	5961	-0-	-1572	-0-	362	1	5599	2	N	-0-			-0-
*01	7533	X	4727	-0-	-2806	-0-	362	1	4365	2	N	-0-			-0-
*02	6804	X	4172	-0-	-2632	-0-	327	1	3845	2	N	-0-			-0-
*03	6107	X	5492	-0-	-615	-0-	362	1	5130	2	N	-0-			-0-
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	351	1	5398	2	N	-0-			-0-
*05	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	362	1	4789	2	N	-0-			-0-
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	351	1	4954	2	N	-0-			-0-
*07	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	362	1	4281	2	N	-0-			-0-
*08	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	362	1	4393	2	N	-0-			-0-
*09	5400	X	5110	-0-	-290	-0-	351	1	4759	2	N	-0-			-0-
*10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	362	1	4813	2	N	-0-			-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3333	-0-	-2495	-0-	288	1	3016	2	Y	26	4	8	53
							29	9							
06	5460	X	3030	-0-	-2430	-0-	280	1	2720	2	Y	27	2	8	78
							30	9							
07	5518	X	2009	-0-	-3509	-0-	203	1	1793	2	Y	12			90
							13	9							
08	4774	X	2039	-0-	-2735	-0-	252	1	1775	2	Y	11			101
							12	9							
09	3450	X	2179	-0-	-1271	-0-	267	1	1886	2	Y	24	5	8	120
							26	9							
10	3348	X	1673	-0-	-1675	-0-	268	1	1395	2	Y	9	1	8	128
							10	9							

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9766	-0-	-743	-0-	9766	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	9343	-0-	-677	-0-	9343	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	8163	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9509	-0-	-256	-0-	9509	2	N	-0-			-0-
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2	N	-0-			-0-
*10	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2	N	-0-			-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	4091	-0-	-2667	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	1896	-0-	-4644	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			-0-
08	5859	X	20	-0-	-5839	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-
10	4092	X	2557	-0-	-1535	-0-	2557	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

05	6975 X	6037	-0-	-938	-0-	477	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6750 X	6113	-0-	-637	-0-	467	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	6603 X	5987	-0-	-616	-0-	509	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	6417 X	5376	-0-	-1041	-0-	516	1	4860	2	N	-0-					-0-
09	6120 X	4612	-0-	-1508	-0-	461	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	6324 X	5581	-0-	-743	-0-	494	1	5087	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

05	9858 X	9769	-0-	-89	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	9540 X	2515	-0-	-7025	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	9125	-0-	-640	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
09	9450 X	2283	-0-	-7167	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	9765 X	4675	-0-	-5090	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3772	-0-	-1684	-0-	169	1	3603	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	157	1	3708	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4100	-0-	-922	-0-	168	1	3932	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	142	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	99	1	3723	2	N	-0-					-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	98	1	4000	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	558	1	10764	2	N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	534	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	505	1	10158	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6475	-0-	-500	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	3713	-0-	-3262	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	1024	-0-	-5786	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	568	-0-	-6469	-0-	568	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

05	5022	X	4493	-0-	-529	-0-	152	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3179	-0-	-2311	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3708	-0-	-1965	-0-	140	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3948	-0-	-1725	-0-	152	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	136	1	5258	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	2356	-0-	-2139	-0-	121	1	2235	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

05	9424	X	9206	-0-	-218	-0-	9206	2			N	-0-					45
06	9360	X	8643	-0-	-717	-0-	8643	2			N	-0-					45
07	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2			N	-0-					45
08	9672	X	8994	-0-	-678	-0-	8994	2			N	-0-					45
09	9300	X	8670	-0-	-630	-0-	8670	2			N	-0-					45
10	9207	X	8927	-0-	-280	-0-	8927	2			N	-0-					45

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4469	-0-	-1018	-0-	299	1	4168	2	N	2	2	8			48
							2	9									
06	5310	X	2769	-0-	-2541	-0-	293	1	2402	2	N	67	1	8			114
							74	9									
07	4805	X	276	-0-	-4529	-0-	253	1	23	9	Y	21	85	1			50
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					50
09	4350	X	2371	-0-	-1979	-0-	61	1	2309	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
*10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	312	1	8245	2	Y	-0-					50

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6573	2	8	9	N	7	148	1	1	8	44
06	6480	X	6280	-0-	-200	-0-	6181	2	99	9	N	90					134
07	6727	X	6343	-0-	-384	-0-	6312	2	31	9	N	28	110	1			52
08	6727	X	6269	-0-	-458	-0-	6239	2	30	9	N	27					79
09	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6124	2	37	9	N	34	1	8			112
10	6572	X	6250	-0-	-322	-0-	6169	2	81	9	N	74					186

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	430	1	702	2	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

05	11191	X	5101	-0-	-6090	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6522	-0-	-3948	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	1325	-0-	-3790	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	2			N	-0-	79	1			30
06	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	3451	2			N	-0-					30
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					30
08	4092	X	3345	-0-	-747	-0-	3345	2			N	-0-					30
09	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	8			30
10	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3430	2			N	-0-					30

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

05	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6853	2	22	9	N	20	1	8			70
06	7710	X	6767	-0-	-943	-0-	6747	2	20	9	N	18					88
07	7967	X	7089	-0-	-878	-0-	7069	2	20	9	N	18	1	8			105
08	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	7162	2	20	9	N	18	85	1			38
09	7500	X	7408	-0-	-92	-0-	7386	2	22	9	N	20	1	8			57
10	7099	X	7024	-0-	-75	-0-	6988	2	36	9	N	33					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10	85	1	1	8	26
06	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2423	2	21	9	N	19	1	8			44
07	2666	N	1890	-0-	-776	-0-	1890	2			N	-0-					44
08	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					44
09	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			44
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					44

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

05	6262	X	5643	-0-	-619	-0-	5623	2	20	9	N	18					44
06	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	5387	2	13	9	N	12					56
07	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	5553	2	25	9	N	23					79
08	5673	X	5510	-0-	-163	-0-	5510	2			N	-0-					79
09	5490	X	5276	-0-	-214	-0-	5259	2	17	9	N	15					94
10	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5416	2			N	-0-					94

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

05	6417	X	5340	-0-	-1077	-0-	5340	2			N	-0-	83	1			23
06	5760	X	5115	-0-	-645	-0-	5100	2	15	9	N	14					37
07	5952	X	5119	-0-	-833	-0-	5119	2			N	-0-					37
08	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5486	2	11	9	N	10					47
09	5730	X	5256	-0-	-474	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8			47
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5341	2	18	9	N	16					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					3
06	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	3723	2	13	9	Y	12					15
07	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3947	2	4	9	Y	4					19
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			Y	-0-	19	1			-0-
09	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

05	3503	X	1883	-0-	-1620	-0-	1882	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3	1	1			3
07	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3163	3	6	9	N	5	7	1			1
08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2652	3	3	9	N	3	2	1			2
09	3390	X	2295	-0-	-1095	-0-	2289	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2631	3	3	9	N	3	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	2			N	-0-					-0-
06	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
09	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
*10	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	5704	-0-	-2726	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6946	-0-	-1765	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6167	-0-	-2203	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4944	-0-	-3156	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5627	-0-	-1317	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13862	-0-	-1545	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13272	-0-	-1638	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13371	-0-	-1819	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13675	-0-	-1515	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11547	-0-	-1863	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	8567	-0-	-5290	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	299	1	4064	2	N	5	43	1			85
							6	9									
06	3000	N	4217	-0-	1217	1217	267	1	3950	2	N	-0-					85
07	5354	X	4137	-0-	-1217	-0-	278	1	3859	2	N	-0-					85
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	267	1	3875	2	N	-0-					85
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	223	1	3752	2	N	-0-					85
*10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	258	1	3681	2	N	-0-	69	1			16

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	480	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	470	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2123	-0-	-2434	-0-	526	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1148	-0-	-3409	-0-	549	1	599	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	540	-0-	-3870	-0-	540	1			N	-0-					-0-
*10	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	287	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3041	-0-	-1069	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	334	1	3448	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3406	-0-	-593	-0-	373	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	392	1	3493	2	N	-0-					-0-
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	406	1	3874	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	1810	-0-	-2437	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1307	-0-	-2713	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1919	-0-	-1894	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1215	-0-	-1947	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	980	-0-	-1210	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7506	-0-	-461	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7050	-0-	-720	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6780	-0-	-870	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7013	-0-	-489	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5072	-0-	-818	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3336	-0-	-2334	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6526	-0-	-635	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6494	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	6117	2	40	9	Y	36					45
07	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6192	2			Y	-0-					45
08	6634	X	6411	-0-	-223	-0-	6396	2	15	9	Y	14	46	1			13
09	6420	X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			Y	-0-					13
10	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			Y	-0-					13

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
*10	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7369	-0-	-3461	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8507	-0-	-2684	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9072	-0-	-2119	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10147	-0-	-683	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3778	-0-	-2267	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	2994	-0-	-2856	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3404	-0-	-2641	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6721	-0-	-1709	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8554	-0-	-405	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8481	-0-	-478	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8110	-0-	-560	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8265	-0-	-570	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

05	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	3			N	-0-					20
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2992	3	227	9	N	206	192	1			34
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	2586	3			N	-0-					34
08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3			N	-0-					34
09	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					34
10	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	3			N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

05	14B2 EXT		3269	-0-	3269	11704	3269	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4431	-0-	4431	16135	4431	2			N	-0-					-0-
07	21070	X	4935	-0-	-16135	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5629	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4523	-0-	1523	4052	4523	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5466	-0-	2366	6418	5466	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

05	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4967	-0-	-1393	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4733	-0-	-1529	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4556	-0-	-1414	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5009	-0-	-1160	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

05	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	225	1	3077	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4110	X	2325	-0-	-1785	-0-	239	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2497	-0-	-1471	-0-	254	1	2243	2	N	-0-					-0-
*08	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	261	1	3012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3510	X	2807	-0-	-703	-0-	253	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2085	-0-	-1232	-0-	311	1	1773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4195	-0-	-1175	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4300	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	4530	X	3851	-0-	-679	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3942	-0-	-739	-0-	3846	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3677	-0-	-523	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	3502	2	81	9	Y	74	74	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8358	-0-	-1345	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8352	-0-	-648	-0-	8352	2			Y	-0-					-0-
07	9300	X	8742	-0-	-558	-0-	8678	2	64	9	Y	58					58
08	9300	X	8772	-0-	-528	-0-	8772	2			Y	-0-					58
09	9000	X	8385	-0-	-615	-0-	8383	2	2	9	Y	2	60	1			-0-
10	8742	X	8506	-0-	-236	-0-	8506	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	3173	3	7	9	N	6	2	1			5
06	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2983	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3813	X	2641	-0-	-1172	-0-	2638	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3503	X	2369	-0-	-1134	-0-	2365	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	2590	3	6	9	N	5	3	1			4
10	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2660	3	3	9	N	3	5	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	333	1	7544	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7467	-0-	-963	-0-	328	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6919	-0-	-1792	-0-	354	1	6565	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7594	-0-	-1117	-0-	352	1	7242	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6655	-0-	-1235	-0-	329	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	358	1	7113	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	5492	-0-	-4273	-0-	422	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5019	-0-	-111	-0-	449	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6004	-0-	-2490	-0-	525	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	5041	-0-	-3453	-0-	480	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	3352	-0-	-4868	-0-	325	1	3027	2	N	-0-					-0-
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	573	1	5774	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	382	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	4617	-0-	-2544	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7164	-0-	-1113	-0-	7149	3	15	9	N	14	6	1			15
06	9570	X	5323	-0-	-4247	-0-	5323	3			N	-0-	11	1			4
07	9889	X	3262	-0-	-6627	-0-	3262	3			N	-0-	4	1			-0-
08	9889	X	8812	-0-	-1077	-0-	8803	3	9	9	N	8	4	1			4
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12445	3	32	9	N	29	14	1			19
*10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12430	3	17	9	N	15	26	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

05	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	488 8	1 9	3047	2	N	7	103	1	1	8	27
06	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	474 42	1 9	3169	2	N	38					65
07	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	480 30	1 9	3583	2	N	27					92
08	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	441 28	1 9	3383	2	N	25					117
09	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	445 1	1 9	3076	2	N	1	1	8			117
10	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	469 42	1 9	3072	2	N	38					155

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7720	-0-	-433	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7337	-0-	-553	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7356	-0-	-797	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4274	-0-	-796	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

05	9920	X	7791	-0-	-2129	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7438	-0-	-1112	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7471	-0-	-992	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7794	-0-	-669	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7827	-0-	-183	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7689	-0-	-92	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2494	-0-	-1040	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7773	-0-	-504	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7570	-0-	-676	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

05	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7212	-0-	-558	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7572	-0-	-705	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9183	-0-	-706	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8690	-0-	-910	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8907	-0-	-1013	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

05	5084	X	3153	-0-	-1931	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6963	-0-	-687	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6897	-0-	-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3945	-0-	-4335	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5067	-0-	-2125	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

05	12059	X	9932	-0-	-2127	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9056	-0-	-2614	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9227	-0-	-2832	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	9222	-0-	-2837	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7680	-0-	-3750	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8824	-0-	-1096	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	22	-0-	-1404	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7	3	1			4
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3	3	1			4
08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1385	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	1920	X	1051	-0-	-869	-0-	1048	2	3	9	Y	3					6
10	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1211	2	9	9	Y	8	7	1			7

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

05	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-					21
06	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					21
07	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	5184	2	162	9	N	147					168
08	5766	X	4988	-0-	-778	-0-	4988	2			N	-0-	41	1			127
09	5100	X	4771	-0-	-329	-0-	4771	2			N	-0-					127
10	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5092	2			N	-0-					127

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	400	1	3168	3	Y	-0-	96	1			14
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	400	1	3045	3	Y	83	97	1			-0-
							91	9									
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	426	1	3060	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	420	1	2931	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
09	3540	X	408	-0-	-3132	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	437	1	2881	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9232	3	1	9	Y	1	97	1			14
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8853	3	91	9	Y	83	97	1			-0-
07	9672	X	8969	-0-	-703	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
08	9672	X	8976	-0-	-696	-0-	8869	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3066	-0-	-804	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1713	-0-	-1852	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2289	-0-	-1276	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	1940	-0-	-2121	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	979	-0-	-2951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2069	-0-	-1992	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1718	-0-	-886	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1712	-0-	-418	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	3706	3	7	9	N	6	2	1			6
06	4470	X	3623	-0-	-847	-0-	3619	3	4	9	N	4	5	1			5
07	4619	X	3245	-0-	-1374	-0-	3242	3	3	9	N	3	8	1			-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3413	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3630	X	2967	-0-	-663	-0-	2959	3	8	9	N	7	4	1			5
10	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2652	3	3	9	N	3	6	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

05	4960	X	4431	-0-	-529	-0-	509	1	3897	2	N	23	106	1	4	8	36
							25	9									
06	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	482	1	4019	2	N	1	1	8			36
							1	9									
07	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	482	1	4144	2	N	-0-					36
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	484	1	4403	2	N	18					54
							20	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	424	1	4226	2	N	2	2	8			54
							2	9									
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	484	1	4409	2	N	39					93
							43	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3762	-0-	-330	-0-	3569	2	193	9	N	175					175
08	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3530	2			N	-0-	155	1			20
09	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2			N	-0-					20
10	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2			N	-0-					20

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

05	1829	X	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

05	12586	X	3462	-0-	-9124	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7103	-0-	-4867	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	2806	-0-	-9563	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	7050	-0-	-3955	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

05	9176	X	7	-0-	-9169	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3222	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3028	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3053	3	3	9	N	3	2	1			2
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2615	3	7	9	N	6	4	1			4
*10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2494	3	3	9	N	3	5	1			2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

05	7564	X	3581	-0-	-3983	-0-	460	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5629	-0-	-1301	-0-	437	1	5192	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6060	-0-	-853	-0-	455	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	1944	-0-	-4969	-0-	453	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	432	-0-	-5208	-0-	432	1			N	-0-					-0-
10	6045	X	2557	-0-	-3488	-0-	464	1	2093	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

05	2852	X	1440	-0-	-1412	-0-	1438	3	2	9	N	2	1	1			2
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3351	3	3	9	N	3	1	1			4
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3171	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	3	4	9	N	4	2	1			3
09	3360	X	2162	-0-	-1198	-0-	2148	3	14	9	N	13	8	1			8
10	3472	X	1323	-0-	-2149	-0-	1320	3	3	9	N	3	9	1			2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

05	9610	X	5732	-0-	-3878	-0-	5719	3	13	9	N	12	4	1			10
06	9300	X	5462	-0-	-3838	-0-	5456	3	6	9	N	5	7	1			8
07	8432	X	5415	-0-	-3017	-0-	5406	3	9	9	N	8	15	1			1
08	6696	X	5280	-0-	-1416	-0-	5272	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5970	X	4916	-0-	-1054	-0-	4904	3	12	9	N	11	7	1			8
10	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5054	3	7	9	N	6	11	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3042	3	8	9	N	7	2	1			6
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2938	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2932	3	6	9	N	5	8	1			1
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2882	3	3	9	N	3	2	1			2
09	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	2690	3	8	9	N	7	4	1			5
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2698	3	3	9	N	3	6	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	15580	-0-	-6275	-0-	261	1	15319	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	10836	-0-	-5634	-0-	227	1	10609	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13205	-0-	-3194	-0-	254	1	12951	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14673	-0-	-1726	-0-	257	1	14416	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	11912	-0-	-3958	-0-	240	1	11672	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	8531	-0-	-7062	-0-	250	1	8281	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10004	-0-	-1187	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8006	-0-	-2824	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10616	-0-	-575	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10082	-0-	-799	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9720	-0-	-810	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10077	-0-	-525	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5657	-0-	-16	-0-	390	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	403	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	432	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	444	1	5811	2	N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	411	1	5138	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4457	-0-	-1185	-0-	437	1	4020	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	3622	-0-	-2764	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6147	-0-	-239	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
*10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8041	3	17	9	N	15	5	1			14
06	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7351	3	8	9	N	7	10	1			11
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7689	3	11	9	N	10	20	1			1
08	6758	X	6375	-0-	-383	-0-	6365	3	10	9	N	9	5	1			5
09	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5158	3	6	9	N	5	6	1			4
*10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6823	3	9	9	N	8	8	1			4

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14515	-0-	-923	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12873	-0-	-1587	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12222	-0-	-2875	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	12642	-0-	-2455	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12996	-0-	-1614	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13186	-0-	-1322	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

05	14756 X	13882	-0-	-874	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	14280 X	13204	-0-	-1076	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
07	14198 X	13279	-0-	-919	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	13620 X	11956	-0-	-1664	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
10	13888 X	12297	-0-	-1591	-0-	12297	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

05	3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3567	3	12	9	N	11	3	1			9
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4195	3	4	9	N	4	7	1			6
07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4978	3	8	9	N	7	12	1			1
08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5305	3	18	9	N	16	10	1			10
10	4991 X	4600	-0-	-391	-0-	4594	3	6	9	N	5	12	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2554	3	7	9	N	6	2	1			5
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	3	1	9	N	1	3	1			3
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	4	1			-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	4	2	1			2
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	3	6	9	N	5	3	1			4
*10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2695	3	3	9	N	3	5	1			2

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

05	2325 X	484	-0-	-1841	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1328	-0-	-562	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1128	-0-	-701	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1705 X	750	-0-	-955	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	1024	-0-	-296	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

05	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
06	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
08	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
09	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
10	11222 X	10665	-0-	-557	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2870	-0-	-2183	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	1839	-0-	-3307	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4464	-0-	-682	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3147	-0-	-843	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5344	-0-	-1755	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4492	-0-	-2168	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3768	-0-	-2277	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5773	-0-	-148	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
*10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5931	-0-	-114	-0-	5931	2			N	-0-					20
06	5820	X	5642	-0-	-178	-0-	5642	2			N	-0-					20
07	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	5666	2	79	9	N	72					92
08	5921	X	5650	-0-	-271	-0-	5650	2			N	-0-					92
09	5730	X	5344	-0-	-386	-0-	5344	2			N	-0-					92
10	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5471	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8750	-0-	-70	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8539	-0-	-281	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
*10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8803	-0-	-767	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3225	-0-	-3409	-0-	3225	2			Y	-0-					20
06	6720	X	2090	-0-	-4630	-0-	2067	2	23	9	Y	21					41
07	7223	X	4317	-0-	-2906	-0-	4317	2			Y	-0-					41
08	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	7022	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	6751	2			Y	-0-					-0-
*10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					1
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					1
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	8401	-0-	-6665	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16391	-0-	-442	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
09	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17583	-0-	-149	-0-	17583	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3413	3	8	9	N	7	2	1			6
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3138	3	2	9	N	2	4	1			4
07	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	2510	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	2218	3	4	9	N	4	2	1			2
09	3060	X	1494	-0-	-1566	-0-	1490	3	4	9	N	4	3	1			3
10	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2544	3	3	9	N	3	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	853	-0-	-2309	-0-	846	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2628	3	2	9	N	2	3	1			4
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2703	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	3007	X	2512	-0-	-495	-0-	2508	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2640	X	2431	-0-	-209	-0-	2425	3	6	9	N	5	3	1			4
10	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2595	3	3	9	N	3	5	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		483	-0-	483	483	483	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2017	-0-	2017	2500	2017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5446	-0-	2346	4751	5446	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

05	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1798	-0-	-842	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1073	-0-	-1996	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	787	-0-	-1197	-0-	787	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

05	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	352	1	1817	2	N	-0-					32
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	337	1	2017	2	N	-0-					32
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	343	1	2157	2	N	-0-					32
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	344	1	1868	2	N	-0-					32
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	325	1	1919	2	N	-0-					32
10	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	343	1	1922	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	6408	-0-	-3102	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	6433	-0-	-3394	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	5972	-0-	-3855	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6012	-0-	-1818	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
07	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7457	-0-	-373	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

05	11997	X	9171	-0-	-2826	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8428	-0-	-2252	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7599	-0-	-1281	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	525	1	1045	2	N	-0-					-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	447	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	528	-0-	-1053	-0-	483	1	45	2	N	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	464	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	435	1	2572	2	N	-0-					-0-
*10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	456	1	2457	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					81
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					81
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					81
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					81
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5386	-0-	-344	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5378	-0-	-667	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5147	-0-	-703	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5357	-0-	-688	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

05	5983	X	5754	-0-	-229	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5068	-0-	-722	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5183	-0-	-769	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5335	-0-	-425	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

05	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	756	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1460	-0-	-1390	-0-	716	1	744	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1490	-0-	-1455	-0-	741	1	749	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	639	1	644	2	N	-0-					-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	713	1	1710	2	N	-0-					-0-
*10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	713	1	1853	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2903	-0-	-786	-0-	198	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	188	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2951	-0-	-707	-0-	193	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	194	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	189	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	187	1	2395	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4816	-0-	-704	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5119	-0-	-585	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7271	-0-	-448	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
*10	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5648	-0-	-712	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5657	-0-	-915	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4451	-0-	-1729	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2			Y	-0-					4
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4956	2	18	9	Y	16					20
07	5363	X	5204	-0-	-159	-0-	5200	2	4	9	Y	4					24
08	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	5251	2			Y	-0-	24	1			-0-
09	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5068	-0-	-140	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5949	-0-	-1311	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5264	-0-	-2145	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6493	-0-	-1040	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6576	-0-	-957	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5595	-0-	-326	-0-	5582	3	13	9	N	12	4	1			10
06	5910	X	5276	-0-	-634	-0-	5272	3	4	9	N	4	7	1			7
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5180	3	9	9	N	8	14	1			1
08	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	5308	3	8	9	N	7	4	1			4
09	5580	X	3299	-0-	-2281	-0-	3287	3	12	9	N	11	7	1			8
10	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4446	3	7	9	N	6	11	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2864	2	11	9	N	10	10	8			27
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27
07	2914	N	657	-0-	-2257	-0-	657	2			N	-0-					27
08	2883	N	655	-0-	-2228	-0-	655	2			N	-0-					27
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					27
10	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

05	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	2			Y	-0-					6
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9241	2	32	9	Y	29					35
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9445	2	9	9	Y	8					43
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-	43	1			-0-
09	9270	X	9135	-0-	-135	-0-	9135	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	9419	-0-	-160	-0-	9419	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	353	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	339	1	3099	2	Y	24					24
							26	9									
07	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	380	1	3399	2	Y	14					38
							15	9									
08	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	378	1	3311	2	Y	10	46	1			2
							11	9									
09	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	355	1	3093	2	Y	-0-					2
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	378	1	3252	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	8308	-0-	-4247	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9006	-0-	-3144	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9659	-0-	-1904	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10217	-0-	-1346	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8771	-0-	-1009	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8281	-0-	-1391	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	6892	-0-	-1748	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8784	-0-	-144	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8281	-0-	-179	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7967	-0-	-992	-0-	7967	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	236	1	6053	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5554	-0-	-896	-0-	228	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	231	1	5818	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	233	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	217	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	279	1	5601	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9636	-0-	-129	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9042	-0-	-103	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9033	-0-	-608	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6823	-0-	-2507	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8760	-0-	-881	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7280	-0-	-2260	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8792	-0-	-1066	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9554	-0-	-304	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6853	-0-	-2087	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6973	-0-	-1831	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	2086	-0-	-3897	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1823	-0-	-3967	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2607	-0-	-1020	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

05	11160	X	10030	-0-	-1130	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9117	-0-	-2163	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9181	-0-	-2475	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9971	-0-	-1685	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8768	-0-	-2002	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8860	-0-	-1184	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

05	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7610	-0-	-2800	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10039	-0-	-687	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10021	-0-	-209	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9408	-0-	-432	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

05	9827	X	9353	-0-	-474	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8422	-0-	-1178	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8179	-0-	-1741	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8569	-0-	-1351	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8469	-0-	-591	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	1677	-0-	-6723	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6968	-0-	-441	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

05	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7904	-0-	-946	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8837	-0-	-91	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8346	-0-	-582	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7925	-0-	-385	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7090	-0-	-1745	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	494	1	2675	2	N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	479	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	515	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	496	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	476	1	2595	2	N	-0-					-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	614	1	2695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3034	-0-	-872	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2531	-0-	-1249	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6988	-0-	-235	-0-	6988	2			Y	-0-					16
06	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6723	2	21	9	Y	19					35
07	7223	X	6911	-0-	-312	-0-	6853	2	58	9	Y	53					88
08	7130	X	6832	-0-	-298	-0-	6832	2			Y	-0-	60	1			28
09	6840	X	6646	-0-	-194	-0-	6646	2			Y	-0-					28
10	6975	X	6829	-0-	-146	-0-	6829	2			Y	-0-					28

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9342	-0-	-678	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10021	-0-	-333	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9877	-0-	-384	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8115	-0-	-1898	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5897	-0-	-892	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8220	-0-	-460	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7016	-0-	-1384	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7531	-0-	-1149	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
09	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	228	1	5684	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1164	-0-	-1866	-0-	238	1	926	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1182	-0-	-1949	-0-	264	1	918	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	264	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	234	-0-	-2916	-0-	234	1			N	-0-					-0-
10	3255	X	330	-0-	-2925	-0-	330	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	436	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2879	-0-	-751	-0-	406	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	427	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2542	-0-	-1085	-0-	405	1	2137	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2724	-0-	-786	-0-	409	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	430	1	2194	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7806	-0-	-84	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6321	-0-	-2917	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8424	-0-	-814	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7748	-0-	-1192	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7747	-0-	-313	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

05	25389	X	23629	-0-	-1760	-0-	23629	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22975	-0-	-1595	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	22312	-0-	-1341	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
08	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22097	-0-	-883	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22266	-0-	-1480	-0-	22266	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

05	10540	X	9511	-0-	-1029	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9754	-0-	-11	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
*10	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

05	10385	X	9143	-0-	-1242	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8612	-0-	-1468	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8608	-0-	-1808	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7707	-0-	-1143	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8144	-0-	-1001	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12522	-0-	-2	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10967	-0-	-1557	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	12059	-0-	-61	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
*10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2283	-0-	-166	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3759	-0-	-922	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4089	-0-	-381	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2234	-0-	-2478	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3749	-0-	-811	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3183	-0-	-1033	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4923	-0-	-1257	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	244	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2194	-0-	-1166	-0-	238	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	245	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	246	1	2663	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	235	1	2132	2	N	-0-					-0-
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	242	1	2532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2			Y	-0-					16
06	6750	X	6444	-0-	-306	-0-	6444	2			Y	-0-					16
07	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			Y	-0-					16
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	6544	2			Y	-0-					16
09	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			Y	-0-					16
10	6665	X	6370	-0-	-295	-0-	6370	2			Y	-0-					16

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	7194	2			N	-0-					18
06	7350	X	7032	-0-	-318	-0-	7032	2			N	-0-					18
07	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	7191	2			N	-0-					18
08	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	7206	2			N	-0-					18
*09	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	6971	2	35	9	Y	32					50
10	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2			Y	-0-					50

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5622	-0-	-485	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5371	-0-	-539	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5668	-0-	-284	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5641	-0-	-311	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12972	-0-	-327	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	5001	-0-	-8298	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	659	-0-	-12211	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	9055	-0-	-4244	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5088	-0-	-342	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	329	1	1840	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	353	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	29	1	3146	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1623	-0-	-1570	-0-	226	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1699	-0-	-731	-0-	399	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1967	-0-	-1195	-0-	430	1	1537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

05	13640	X	9963	-0-	-3677	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	10155	-0-	-2745	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10744	-0-	-2586	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10972	-0-	-2017	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10685	-0-	-1135	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5916	-0-	-2206	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6639	-0-	-1221	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

05	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	270	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4257	-0-	-1773	-0-	267	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	2655	-0-	-2584	-0-	265	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	606	-0-	-4633	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	36	-0-	-5034	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6892	-0-	-1448	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7227	-0-	-1391	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7299	-0-	-1319	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6515	-0-	-1735	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6117	-0-	-1664	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

05	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7530	-0-	-30	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7570	-0-	-273	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12300	-0-	-150	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12803	-0-	-465	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11504	-0-	-1764	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11921	-0-	-919	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10427	-0-	-2438	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13700	-0-	-550	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13262	-0-	-1463	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12199	-0-	-1511	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13571	-0-	-596	-0-	13571	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10430	-0-	-2249	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10534	-0-	-1736	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
07	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
*10	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7514	-0-	-639	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7326	-0-	-951	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7303	-0-	-974	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7599	-0-	-1191	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7959	-0-	-1124	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7661	-0-	-1422	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6027	-0-	-2523	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7749	-0-	-652	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	3	-0-	-7251	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	643	-0-	-6363	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5239	-0-	-1612	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6306	-0-	-421	-0-	411	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	386	1	5269	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	408	1	5495	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	381	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	3891	-0-	-2199	-0-	192	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5451	-0-	-842	-0-	357	1	5094	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20020	-0-	-2390	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	18859	-0-	-4298	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19849	-0-	-3308	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19977	-0-	-1473	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20651	-0-	-1514	-0-	20651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

05	9672	X	8718	-0-	-954	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8162	-0-	-1198	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8080	-0-	-1592	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7953	-0-	-1471	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6925	-0-	-1835	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	5890	-0-	-2821	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

05	9207	X	8314	-0-	-893	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5927	-0-	-2983	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	4487	-0-	-5030	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6738	-0-	-2779	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7222	-0-	-1988	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9592	-0-	-788	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

05	5394	X	4822	-0-	-572	-0-	536	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	509	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4727	-0-	-667	-0-	537	1	4190	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4639	-0-	-755	-0-	541	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4287	-0-	-933	-0-	540	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	559	1	4163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11473	-0-	-1454	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10115	-0-	-1615	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10070	-0-	-2051	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
09	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
*10	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6217	-0-	-1793	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6060	-0-	-2155	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5907	-0-	-2308	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7031	-0-	-919	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7024	-0-	-1594	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7371	-0-	-819	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7457	-0-	-603	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6473	-0-	-1339	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9695	-0-	-628	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9175	-0-	-275	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
*10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	21206	-0-	-308	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20343	-0-	-657	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20517	-0-	-1183	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	20321	-0-	-1379	-0-	20321	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19265	-0-	-1435	-0-	19265	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19628	-0-	-1576	-0-	19628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6107	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	5915	-0-	-715	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	5800	-0-	-1051	-0-	5800	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

05	7905	X	7252	-0-	-653	-0-	345	1	6907	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6644	-0-	-556	-0-	333	1	6311	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	7247	-0-	-286	-0-	382	1	6865	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6937	-0-	-596	-0-	363	1	6574	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	5935	-0-	-1355	-0-	339	1	5596	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6201	-0-	-1053	-0-	366	1	5835	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

05	9269	X	8383	-0-	-886	-0-	8383	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8050	-0-	-530	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	8346	-0-	-427	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
*10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

05	19685	X	17844	-0-	-1841	-0-	17844	2			N	-0-			-0-
06	19050	X	16588	-0-	-2462	-0-	16588	2			N	-0-			-0-
07	19685	X	5379	-0-	-14306	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
08	19685	X	17777	-0-	-1908	-0-	17777	2			N	-0-			-0-
09	18510	X	16285	-0-	-2225	-0-	16285	2			N	-0-			-0-
10	17856	X	16585	-0-	-1271	-0-	16585	2			N	-0-			-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

05	13020	X	11750	-0-	-1270	-0-	11750	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	11310	-0-	-60	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
07	11718	X	11036	-0-	-682	-0-	11036	2			N	-0-			-0-
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
09	11370	X	11152	-0-	-218	-0-	11152	2			N	-0-			-0-
10	11749	X	10796	-0-	-953	-0-	10796	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10332	-0-	-487	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10262	-0-	-598	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9283	-0-	-2435	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	4427	-0-	-7291	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5122	-0-	-6218	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	726	-0-	-9876	-0-	726	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

05	7502	X	6823	-0-	-679	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6055	-0-	-765	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5961	-0-	-639	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6134	-0-	-686	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

05	10695	X	10150	-0-	-545	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
08	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10239	-0-	-351	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	10487	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

05	11563	X	7818	-0-	-3745	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8040	-0-	-540	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5129	-0-	-2683	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	3282	-0-	-4758	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

05	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	2411	3	6	9	N	5	2	1			4
06	2640	X	2035	-0-	-605	-0-	2033	3	2	9	N	2	3	1			3
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	4	1			-0-
08	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	2319	3	2	9	N	2	1	1			1
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	2092	3	6	9	N	5	3	1			3
10	2418	X	2012	-0-	-406	-0-	2010	3	2	9	N	2	4	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

05	11408	X	10094	-0-	-1314	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
06	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			N	-0-					-0-
07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9028	-0-	-1326	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	7184	-0-	-4786	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10168	-0-	-2201	-0-	10168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	3913	3			N	-0-					12
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	3			N	-0-					12
07	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3850	3	32	9	N	29					41
08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3843	3			N	-0-	28	1			13
09	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	3			N	-0-					13
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					13

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5106	-0-	-722	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4662	-0-	-978	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4624	-0-	-1204	-0-	4624	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6217	-0-	-2393	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7234	-0-	-1043	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
*10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	6380	-0-	-3013	-0-	6368	3	12	9	N	11	3	1			11
06	9090	X	5121	-0-	-3969	-0-	5113	3	8	9	N	7	8	1			10
07	7967	X	6952	-0-	-1015	-0-	6941	3	11	9	N	10	19	1			1
08	7688	X	7008	-0-	-680	-0-	6997	3	11	9	N	10	5	1			6
09	6780	X	6772	-0-	-8	-0-	6761	3	11	9	N	10	6	1			10
*10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7266	3	10	9	N	9	14	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					32
06	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	3997	2			N	-0-					32
07	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					32
08	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4131	2			N	-0-					32
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					32
10	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2			N	-0-					32

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
*10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	22242	-0-	-822	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21376	-0-	-794	-0-	21376	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21659	-0-	-1002	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	21628	-0-	-940	-0-	21628	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	20692	-0-	-908	-0-	20692	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21131	-0-	-1096	-0-	21131	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	15166	-0-	-427	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14416	-0-	-433	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13932	-0-	-1227	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	13830	-0-	-1260	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13594	-0-	-1999	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	372	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	323	1	5029	2	N	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	324	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	322	1	4257	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	302	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	328	1	4201	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
06	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
08	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
*10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9078	-0-	-842	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8601	-0-	-999	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9171	-0-	-718	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
08	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3			N	-0-					-0-
*10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11899	-0-	-1586	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10883	-0-	-787	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11599	-0-	-615	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
*10	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7934	2	24	9	Y	22					25
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7576	2	21	9	Y	19					44
07	7874	X	7831	-0-	-43	-0-	7831	2			Y	-0-	41	1			3
08	7967	X	6636	-0-	-1331	-0-	6636	2			Y	-0-					3
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					3
*10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			Y	-0-					3

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	574	1	5144	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	579	1	3433	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3004	-0-	-1801	-0-	462	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4263	-0-	-1441	-0-	604	1	3659	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	3811	-0-	-1709	-0-	525	1	3286	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	3041	-0-	-2663	-0-	460	1	2581	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

05	3720	X	2469	-0-	-1251	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

05	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	593	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	1333	-0-	-1037	-0-	558	1	775	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1429	-0-	-679	-0-	655	1	774	2	N	-0-					-0-
*08	2108	X	1314	-0-	-794	-0-	505	1	808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	448	1	1697	2	N	-0-					-0-
*10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	687	1	1668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8676	-0-	-2794	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	5941	-0-	-3839	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7521	-0-	-2585	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8145	-0-	-535	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	5452	-0-	-2948	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	175	-0-	-8505	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5620	-0-	-1490	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6034	-0-	-1158	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6101	-0-	-649	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5958	-0-	-862	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3243	-0-	-2275	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2535	-0-	-2805	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3216	-0-	-2302	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4432	-0-	-993	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4055	-0-	-1195	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6722	-0-	-129	-0-	6722	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6441	-0-	-249	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6660	-0-	-253	-0-	6606	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
08	6913	X	6592	-0-	-321	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6383	-0-	-247	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6471	-0-	-256	-0-	6471	3			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9319	-0-	-539	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9194	-0-	-2524	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	8451	-0-	-3267	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9958	-0-	-1382	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
*10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	4549	-0-	-4100	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	1670	-0-	-6700	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	1919	-0-	-6730	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	15	-0-	-8386	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	21	-0-	-7209	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7467	-0-	-63	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7229	-0-	-459	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6909	-0-	-810	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

05	16120	X	14448	-0-	-1672	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13960	-0-	-2390	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	14183	-0-	-2712	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13720	-0-	-3175	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13526	-0-	-454	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13492	-0-	-954	-0-	13492	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

05	7161	X	2680	-0-	-4481	-0-	367	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	4148	-0-	-2212	-0-	357	1	3791	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5419	-0-	-719	-0-	353	1	5066	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	2616	-0-	-1476	-0-	343	1	2273	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	2585	-0-	-1555	-0-	341	1	2244	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4259	-0-	-1166	-0-	385	1	3874	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

05	2883	X	897	-0-	-1986	-0-	163	1	734	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	627	-0-	-1833	-0-	137	1	490	2	N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	204	1	2630	2	N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	129	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	88	1	4003	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	82	1	2627	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

05	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4752	-0-	-1398	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5217	-0-	-1417	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6160	-0-	-474	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

05	14663	X	14579	-0-	-84	-0-	14579	3			N	-0-					-0-
06	14430	X	13999	-0-	-431	-0-	13999	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	12807	-0-	-2104	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	13307	-0-	-1604	-0-	13307	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	12625	-0-	-1475	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
10	14570	X	13103	-0-	-1467	-0-	13103	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7531	-0-	4431	4470	7531	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5974	-0-	2974	7444	5974	2			N	-0-					-0-
*10	12059	X	4615	-0-	-7444	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

05	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6310	-0-	-2339	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6960	-0-	-1689	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6877	-0-	-1493	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

05	5022	X	4532	-0-	-490	-0-	170	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	162	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	168	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	330	1	4337	2	N	-0-					-0-
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	333	1	4325	2	N	-0-					-0-
*10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	431	1	4496	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

05	17143	X	16423	-0-	-720	-0-	16423	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	15549	-0-	-861	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
07	16771	X	15649	-0-	-1122	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
08	16771	X	15425	-0-	-1346	-0-	15425	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14787	-0-	-1173	-0-	14787	3			N	-0-					-0-
10	16430	X	14749	-0-	-1681	-0-	14749	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7161	-0-	-1419	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7826	-0-	-1040	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8018	-0-	-848	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6771	-0-	-759	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4563	-0-	-3249	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11440	-0-	-836	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	10948	-0-	-932	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	11116	-0-	-1160	-0-	11116	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	11142	-0-	-359	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	5702	-0-	-5428	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
*10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	314	1	6279	2	N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	312	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	307	1	4932	2	N	-0-					-0-
*08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	325	1	5762	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	306	1	3275	2	N	-0-					-0-
*10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	354	1	3812	2	N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	286	1	6997	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6637	-0-	-1433	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6778	-0-	-1561	-0-	386	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6481	-0-	-1672	-0-	362	1	6119	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6729	-0-	-861	-0-	381	1	6348	2	N	-0-					-0-
*10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	411	1	6926	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	184	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3925	-0-	-425	-0-	173	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	167	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	190	1	3747	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	194	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	190	1	3344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	5475	-0-	-525	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5277	-0-	-923	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
08	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	5219	-0-	-454	-0-	5219	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3385	-0-	-1203	-0-	333	1	3052	2	N	-0-			-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	314	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	332	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	334	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	317	1	2769	2	N	-0-			-0-
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	3095	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8363	-0-	-38	-0-	8363	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	6108	-0-	-1932	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-			-0-
08	8401	X	8389	-0-	-12	-0-	8389	2			N	-0-			-0-
09	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	8263	-0-	-293	-0-	8263	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4797	-0-	-628	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5160	2			N	-0-			-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	3652	-0-	-968	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	3366	-0-	-1408	-0-	3366	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
06	4920	X	4387	-0-	-533	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4258	-0-	-578	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	3747	-0-	-693	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
*10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3803	-0-	-937	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1669	-0-	-2392	-0-	1665	3	4	9	N	4	1	1			4
06	3420	X	1725	-0-	-1695	-0-	1723	3	2	9	N	2	3	1			3
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8559	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8519	3	59	9	Y	54					54
08	9331	X	9173	-0-	-158	-0-	9162	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	8550	X	8345	-0-	-205	-0-	8345	3			Y	-0-					6
*10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			Y	-0-					6

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6235	-0-	-740	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6006	-0-	-564	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3689	-0-	-2542	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7078	-0-	-2098	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8988	-0-	-126	-0-	8988	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7725	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	7968	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
07	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
08	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
*10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	8992	-0-	-2168	-0-	102	1	8890	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8178	-0-	-2262	-0-	113	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7902	-0-	-1863	-0-	148	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	4756	-0-	-4234	-0-	235	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	249	1	3530	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	1977	-0-	-7013	-0-	283	1	1694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

05	5704	X	3571	-0-	-2133	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2785	-0-	-2735	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3857	-0-	-1723	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3969	-0-	-495	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3005	-0-	-445	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4148	-0-	1148	4343	4148	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1871	-0-	-1229	3114	1871	2			N	-0-					-0-
08	5354	X	2240	-0-	-3114	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4873	-0-	-1037	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5762	-0-	-66	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

05	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	6384	-0-	-1176	-0-	6384	3			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6774	-0-	-1038	-0-	6723	3	51	9	Y	46					46
08	7812	X	6388	-0-	-1424	-0-	6388	3			Y	-0-					46
09	6960	X	6038	-0-	-922	-0-	6037	3	1	9	Y	1	47	1			-0-
10	6789	X	6065	-0-	-724	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

05	9796	X	5785	-0-	-4011	-0-	391	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7116	-0-	-2364	-0-	347	1	6769	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6726	-0-	-1861	-0-	379	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6474	-0-	-2113	-0-	380	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	5900	-0-	-1600	-0-	341	1	5559	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6827	-0-	-520	-0-	366	1	6461	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5552	-0-	-58	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*08	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	X	2270	-0-	-160	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5747	-0-	-1166	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5403	-0-	-1287	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4166	-0-	-2003	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5196	-0-	-774	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4912	-0-	-823	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5940	-0-	-1159	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5750	-0-	-1120	-0-	5	1	5745	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5992	-0-	-952	-0-	80	1	5912	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5399	-0-	-1390	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5364	-0-	-1056	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3807	-0-	-967	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3579	-0-	-1041	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3108	-0-	-1108	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3460	-0-	-440	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	7964	-0-	-4374	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11905	-0-	-35	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8326	-0-	-2617	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	6011	-0-	-5899	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11014	-0-	-3680	-0-	11014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	240	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6880	-0-	-170	-0-	225	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	5839	-0-	-2035	-0-	255	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	6801	-0-	-3150	-0-	241	1	6560	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	1641	-0-	-7989	-0-	122	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	3544	-0-	-6407	-0-	252	1	3292	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8906	-0-	-735	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8753	-0-	-888	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	7187	-0-	-2143	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9008	-0-	-199	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4180	-0-	-36	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
*10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	297	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	353	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	291	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2476	-0-	-1182	-0-	265	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2582	-0-	-1258	-0-	403	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2770	-0-	-1508	-0-	14	1	2756	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9977	-0-	-811	-0-	322	1	9655	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9668	-0-	-772	-0-	325	1	9343	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7594	-0-	-2698	-0-	326	1	7268	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9597	-0-	-695	-0-	336	1	9261	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9461	-0-	-499	-0-	328	1	9133	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	329	1	9183	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4369	-0-	-343	-0-	4365	2	4	9	Y	4					51
06	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	3806	2			Y	-0-	49	1			2
07	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2			Y	-0-					2
08	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2			Y	-0-					2
09	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	4174	2	7	9	Y	6					8
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	289	1	2810	2	Y	-0-					35
06	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	269	1	2691	2	Y	29					64
							32	9									
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	275	1	2824	2	Y	12	37	1			39
							13	9									
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	282	1	2541	2	Y	-0-	37	1			2
09	3120	X	2199	-0-	-921	-0-	271	1	1928	2	Y	-0-					2
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	309	1	2502	2	Y	6					8
							7	9									

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8635	-0-	-448	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8071	-0-	-359	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7999	-0-	-712	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7600	-0-	-1111	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7371	-0-	-999	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7369	-0-	-1249	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6866	-0-	-544	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6899	-0-	-758	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6607	-0-	-533	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6771	-0-	-607	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3021	-0-	-1059	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2729	-0-	-1487	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4191	2	9	9	Y	8					117
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			Y	-0-	112	1			5
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					5
08	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	4055	2			Y	-0-					5
09	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3871	2	12	9	Y	11					16
10	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	3834	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	145	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	142	1	6932	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7292	-0-	-489	-0-	140	1	7152	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	146	1	7018	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	138	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7010	-0-	-399	-0-	147	1	6863	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1500	-0-	-1941	-0-	197	1	1303	3	Y	-0-					1
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	185	1	3634	3	Y	-0-					1
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	297	1	3495	3	Y	-0-					1
08	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	304	1	2416	3	Y	1					2
							1	9									
09	3810	X	2797	-0-	-1013	-0-	306	1	2491	3	Y	-0-	1	1			1
10	3937	X	1676	-0-	-2261	-0-	178	1	1498	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					15
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					15
07	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4480	3	37	9	N	34					49
08	4991	X	4212	-0-	-779	-0-	4212	3			N	-0-	33	1			16
09	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	4007	3			N	-0-					16
10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4881	3			N	-0-					16

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6287	-0-	-1308	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6207	-0-	-1574	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6996	-0-	-534	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7371	-0-	-410	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
06	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			N	-0-					-0-
07	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	2240	-0-	-6099	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

05	14105	X	10850	-0-	-3255	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	11973	-0-	-2007	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13616	-0-	-830	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13443	-0-	-147	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14025	-0-	-669	-0-	14025	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	391	-0-	-3719	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	951	-0-	-4412	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	365	-0-	-6176	-0-	365	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

05	11439	X	4637	-0-	-6802	-0-	2	1	4635	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	5825	-0-	-5245	-0-	60	1	5765	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	5523	-0-	-5916	-0-	14	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	6705	-0-	-4300	-0-	103	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	136	1	7235	2	N	-0-					-0-
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	146	1	7140	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	629	-0-	-3331	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1731	-0-	-1059	-0-	248	1	1483	3	N	-0-					10
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	296	1	2296	3	N	-0-					10
07	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	320	1	2273	3	N	48					58
							53	9									
08	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	313	1	2410	3	N	-0-					58
09	2640	X	2257	-0-	-383	-0-	279	1	1978	3	N	-0-					58
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	286	1	2432	3	N	-0-					58

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2510	2	Y	-0-					27
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	226	1	2579	2	Y	29					56
							32	9									
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	229	1	2585	2	Y	11	32	1			35
							12	9									
08	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	243	1	2316	2	Y	-0-	34	1			1
09	2850	X	2133	-0-	-717	-0-	234	1	1899	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	245	1	2179	2	Y	7					8
							8	9									

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	160	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1430	-0-	-1570	-0-	212	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1898	-0-	-954	-0-	236	1	1662	2	N	-0-					-0-
*08	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	242	1	1795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	221	1	1779	2	N	-0-					-0-
*10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2351	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	1275	-0-	-3902	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	436	-0-	-4574	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	954	-0-	-3324	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

05	13175	X	12649	-0-	-526	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11996	-0-	-1179	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12091	-0-	-774	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10846	-0-	-1394	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11224	-0-	-1424	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

05	10850	X	8444	-0-	-2406	-0-	248	1	8196	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	238	1	8269	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8638	-0-	-1685	-0-	241	1	8397	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8760	-0-	-943	-0-	242	1	8518	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8538	-0-	-852	-0-	233	1	8305	2	N	-0-					-0-
*10	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	247	1	8651	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

05	9672	X	9186	-0-	-486	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8787	-0-	-885	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9320	-0-	-166	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9262	-0-	-248	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9509	-0-	-318	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

05	6355	X	1431	-0-	-4924	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1051	-0-	-3179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	680	-0-	-2637	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

05	13702	X	11187	-0-	-2515	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10915	-0-	-2345	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12252	-0-	-1171	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10765	-0-	-2658	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7659	-0-	-5211	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11364	-0-	-881	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

05	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8261	-0-	-889	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7827	-0-	-1194	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
*10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	14850	-0-	-4246	-0-	162	1	14688	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16488	-0-	-1422	-0-	31	1	16457	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	16915	-0-	-1592	-0-	3	1	16912	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	8873	-0-	-5976	-0-	239	1	8634	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	12724	-0-	-3776	-0-	164	1	12560	2	N	-0-					-0-
10	17050	X	15443	-0-	-1607	-0-	4	1	15439	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

05	9641	X	8311	-0-	-1330	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8113	-0-	-1217	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8112	-0-	-1529	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8022	-0-	-782	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7148	-0-	-1372	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

05	7812	X	5138	-0-	-2674	-0-	362	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3780	-0-	-3780	-0-	295	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	226	1	5981	2	N	-0-					-0-
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	147	1	7116	2	N	-0-					-0-
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	141	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	145	1	5387	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
08	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
*10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

05	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-
06	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7393	-0-	-171	-0-	7393	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7057	-0-	-263	-0-	7032	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			Y	-0-					2

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3882	-0-	-1450	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4039	-0-	-1386	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4729	-0-	-881	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4549	-0-	-1248	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6082	-0-	-1048	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
06	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5098	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	6572	X	5393	-0-	-1179	-0-	5393	2			Y	-0-					2

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5316	-0-	-2031	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5666	-0-	-1681	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4646	-0-	-2464	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5104	-0-	-1561	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1415	-0-	-1096	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1005	-0-	-1275	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	473	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	407	-0-	-2293	-0-	407	1			N	-0-					-0-
07	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	466	1			N	-0-					-0-
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	557	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1281	-0-	-2589	-0-	543	1	738	2	N	-0-					-0-
*10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	562	1	3152	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6314	-0-	-444	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4328	-0-	-862	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6370	-0-	-326	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
*10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	12979	-0-	-2335	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12760	-0-	-2060	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13858	-0-	-1456	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
08	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
*10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6025	-0-	-268	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5908	-0-	-106	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8311	-0-	-2105	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8356	-0-	-1484	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8031	-0-	-1765	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7671	-0-	-1939	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8645	-0-	-4	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	2			N	-0-					125
06	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	2607	2			N	-0-					125
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					125
08	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					125
09	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	3349	2			N	-0-					125
10	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	2			N	-0-					125

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	319	1	4509	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	408	1	3552	2	N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	394	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	443	1	2005	2	N	-0-					-0-
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	428	1	3065	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
06	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
07	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17609	-0-	-464	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16044	-0-	-1446	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15344	-0-	-2729	-0-	15344	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5489	2	257	9	N	234	193	1			41
07	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					41
08	5921	X	5509	-0-	-412	-0-	5509	2			N	-0-					41
09	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					41
10	5952	X	5476	-0-	-476	-0-	5476	2			N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

05	14322	X	13231	-0-	-1091	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12733	-0-	-1127	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12494	-0-	-805	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12454	-0-	-356	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12722	-0-	-515	-0-	12722	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

05	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3843	-0-	-927	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3692	-0-	-1020	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

05	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

05	7874	X	3034	-0-	-4840	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	2008	-0-	-5702	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	5257	-0-	-2710	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	6014	-0-	-1953	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	7097	-0-	-343	-0-	7063	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					-0-
06	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
07	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					-0-
08	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3			N	-0-					-0-
09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	3			N	-0-					-0-
*10	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3102	-0-	-711	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3317	-0-	-373	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

05	5766	X	2101	-0-	-3665	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3280	-0-	-1760	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3158	-0-	-1461	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	951	-0-	-2319	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	773	-0-	-2606	-0-	773	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	9	N	9	3	1			8
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	3	4	9	N	4	6	1			6
07	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	4074	3	8	9	N	7	12	1			1
08	4743	X	4149	-0-	-594	-0-	4143	3	6	9	N	5	3	1			3
09	4590	X	3546	-0-	-1044	-0-	3537	3	9	9	N	8	5	1			6
10	4743	X	3764	-0-	-979	-0-	3758	3	6	9	N	5	8	1			3

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
06	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	135	1	5142	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5195	-0-	-2400	-0-	169	1	5026	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	362	1	7165	2	N	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	351	1	7190	2	N	-0-					-0-
*10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	362	1	7868	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

05	12679	X	11176	-0-	-1503	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11488	-0-	-782	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
08	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10890	-0-	-600	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8709	-0-	-839	-0-	327	1	8382	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7708	-0-	-1532	-0-	316	1	7392	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9182	-0-	-366	-0-	350	1	8832	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8298	-0-	-1126	-0-	325	1	7973	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8056	-0-	-1064	-0-	308	1	7748	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8210	-0-	-966	-0-	390	1	7820	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	6856	-0-	-3374	-0-	490	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	5991	-0-	-3909	-0-	472	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	5909	-0-	-3825	-0-	498	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5816	-0-	-1593	-0-	497	1	5319	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	486	1	5179	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	506	1	5849	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5403	-0-	-1820	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	5049	-0-	-2871	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	5057	-0-	-4770	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9151	-0-	-1575	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9109	-0-	-1617	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8735	-0-	-1805	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8628	-0-	-982	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7654	-0-	-1956	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7473	-0-	-1197	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6794	-0-	-1824	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4166	-0-	-608	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2815	-0-	-215	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2463	-0-	-1412	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2078	-0-	-1672	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
07	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8575	-0-	-415	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7955	-0-	-745	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7744	-0-	-1246	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

05	9765	X	7855	-0-	-1910	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7023	-0-	-747	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7239	-0-	-914	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6929	-0-	-1224	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6580	-0-	-1310	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6730	-0-	-1113	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

05	2635	X	802	-0-	-1833	-0-	180	1	620	3	Y	2					12
							2	9									
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	174	1	1688	3	Y	10					22
							11	9									
07	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	277	1	1531	3	Y	53	33	1			42
							58	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	323	1	1634	3	Y	8					50
							9	9									
09	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	313	1	1394	3	Y	8	41	1			17
							9	9									
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	314	1	1378	3	Y	-0-					17

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7954	-0-	-926	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7580	-0-	-1596	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6171	-0-	-2619	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8274	-0-	-809	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6384	-0-	-996	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6988	-0-	-328	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

05	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	4393	2	13	9	Y	12					14
06	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4139	2	11	9	Y	10					24
07	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4121	2	1	9	Y	1	23	1			2
08	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	4163	2			Y	-0-					2
09	4410	X	3929	-0-	-481	-0-	3929	2			Y	-0-					2
10	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			Y	-0-					2

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

05	10974	X	9254	-0-	-1720	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9158	-0-	-1462	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8935	-0-	-2039	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9549	-0-	-185	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8973	-0-	-447	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9062	-0-	-393	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

05	11904	X	8327	-0-	-3577	-0-	358	1	7969	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8481	-0-	-1269	-0-	345	1	8136	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8368	-0-	-1521	-0-	374	1	7994	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	386	1	8383	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8527	-0-	-1043	-0-	393	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8624	-0-	-149	-0-	418	1	8206	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4885	2	15	9	Y	14					16
06	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4561	2	12	9	Y	11					27
07	5146	X	4470	-0-	-676	-0-	4470	2			Y	-0-	25	1			2
08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-					2
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					2
*10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					2

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2930	2	30	9	N	27	85	1			70
06	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2777	2	22	9	N	20					90
07	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2851	2	28	9	N	25					115
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2848	2	21	9	N	19					134
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2731	2	19	9	N	17					151
10	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2807	2	15	9	N	14					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	73	-0-	-361	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	20	-0-	-414	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	434	X	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	360	X	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6122	-0-	-636	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6097	-0-	-196	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*08	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5970	X	5722	-0-	-248	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8713	-0-	-1703	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8871	-0-	-939	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8935	-0-	-427	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7436	-0-	-1444	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	23035	-0-	-1021	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
06	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	23144	-0-	-261	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21641	-0-	-1764	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	14976	-0-	-7674	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	15573	-0-	-7739	-0-	15573	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	437	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2517	-0-	-1983	-0-	257	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	8268	-0-	-2303	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10359	-0-	-88	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7823	-0-	-1957	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	6790	-0-	-3564	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10059	-0-	-1380	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10118	-0-	-352	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9898	-0-	-921	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9842	-0-	-822	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9368	-0-	-742	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10078	-0-	-369	-0-	10078	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5811	-0-	-489	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5629	-0-	-819	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5643	-0-	-297	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2858	2	18	9	N	16	71	1			75
06	3210	X	2733	-0-	-477	-0-	2697	2	36	9	N	33					108
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3278	2	46	9	N	42					150
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3162	2	31	9	N	28					178
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3033	2	26	9	N	24	82	1			120
10	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3111	2	45	9	N	41					161

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
07	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
*10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	14083	-0-	-456	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13600	-0-	-102	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
09	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
*10	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3734	-0-	-946	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	14658	-0-	-1369	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
08	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	15127	-0-	-53	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12569	-0-	-3365	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4648	-0-	-422	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4173	-0-	-1066	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - P/A 05/07/15

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

05	9331	X	7911	-0-	-1420	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7593	-0-	-1377	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7780	-0-	-1117	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7696	-0-	-891	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7284	-0-	-516	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7015	-0-	-890	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10107	-0-	-783	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10284	-0-	-969	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10237	-0-	-1016	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9772	-0-	-338	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10127	-0-	-320	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

05	8711	X	7781	-0-	-930	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8153	-0-	-277	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6638	-0-	-1515	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7479	-0-	-681	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	331	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	350	1	5205	2	N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	355	1	5559	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6164	-0-	-718	-0-	347	1	5817	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5893	-0-	-767	-0-	345	1	5548	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5508	-0-	-1374	-0-	364	1	5144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	528	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	2699	-0-	-2251	-0-	514	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	927	-0-	-4188	-0-	510	1	417	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	1661	-0-	-3454	-0-	540	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	1464	-0-	-3036	-0-	519	1	945	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2108	-0-	-1829	-0-	532	1	1576	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5813	-0-	-945	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5719	-0-	-341	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5726	-0-	-877	-0-	5634	2	92	9	Y	84					84
08	6603	X	5470	-0-	-1133	-0-	5446	2	24	9	Y	22	64	1			42
09	6390	X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2			Y	-0-					42
10	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	158	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5324	-0-	-676	-0-	131	1	5193	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5526	-0-	-271	-0-	348	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	348	1	5260	2	N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	300	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	277	1	5244	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
07	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
*10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8611	-0-	-299	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
*09	8940	X	8487	-0-	-453	-0-	8453	2	34	9	Y	31					31
10	9021	X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			Y	-0-					31

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7147	-0-	-2603	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	314	-0-	-10195	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	13	-0-	-10496	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	2384	-0-	-7786	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7565	-0-	-2851	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7237	-0-	-823	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6889	-0-	-954	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6566	-0-	-1277	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6882	-0-	-228	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	282	1	15011	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12105	-0-	-2385	-0-	223	1	11882	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	10607	-0-	-4366	-0-	297	1	10310	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	9703	-0-	-5580	-0-	341	1	9362	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	9393	-0-	-5397	-0-	347	1	9046	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	9557	-0-	-5726	-0-	363	1	9194	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5249	-0-	-951	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5507	-0-	-1813	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5067	-0-	-2497	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11865	-0-	-783	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12201	-0-	-447	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
08	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11622	-0-	-618	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7103	-0-	-2104	-0-	177	1	6926	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8169	-0-	-741	-0-	213	1	7956	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	226	1	7715	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8186	-0-	-866	-0-	246	1	7940	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7644	-0-	-1116	-0-	238	1	7406	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7630	-0-	-802	-0-	236	1	7394	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5443	-0-	-943	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5432	-0-	-954	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5041	-0-	-1139	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5044	-0-	-908	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	96	1	5314	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4216	-0-	-1304	-0-	94	1	4122	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	1796	-0-	-4931	-0-	93	1	1703	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4059	-0-	-2668	-0-	116	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5205	-0-	-1305	-0-	128	1	5077	2	N	-0-					-0-
*10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	121	1	7339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	354	1	7744	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8002	-0-	-728	-0-	337	1	7665	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	8051	-0-	-71	-0-	368	1	7683	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	8116	-0-	-6	-0-	357	1	7759	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	6946	-0-	-1064	-0-	338	1	6608	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7344	-0-	-933	-0-	366	1	6978	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

05	25668	X	18118	-0-	-7550	-0-	18118	2			N	-0-			-0-
06	22620	X	17147	-0-	-5473	-0-	17147	2			N	-0-			-0-
07	21855	X	15018	-0-	-6837	-0-	15018	2			N	-0-			-0-
08	18414	X	15121	-0-	-3293	-0-	15121	2			N	-0-			-0-
09	17520	X	13949	-0-	-3571	-0-	13949	2			N	-0-			-0-
10	18104	X	12331	-0-	-5773	-0-	12331	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

05	13392	X	11539	-0-	-1853	-0-	11539	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	11644	-0-	-1316	-0-	11644	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	8962	-0-	-4430	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
08	11532	X	4325	-0-	-7207	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
09	11640	X	9558	-0-	-2082	-0-	9558	2			N	-0-			-0-
10	12028	X	9135	-0-	-2893	-0-	9135	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

05	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

05	7967	X	752	-0-	-7215	-0-	752	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	5417	-0-	-2293	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	3340	-0-	-4627	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
08	7781	X	2228	-0-	-5553	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	5585	-0-	-1945	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
*10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	7945	-0-	-725	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	7687	-0-	-1272	-0-	7687	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	6936	-0-	-1494	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	7479	-0-	-1232	-0-	7479	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-			-0-
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-			-0-
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
08	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-			-0-
09	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-			-0-
*10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8330	-0-	-536	-0-	8330	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7493	-0-	-970	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	7084	-0-	-1379	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
09	8130	X	6673	-0-	-1457	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
10	8339	X	6687	-0-	-1652	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5627	-0-	-945	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5107	-0-	-1248	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4796	-0-	-1324	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	4774	-0-	-1519	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10555	-0-	-140	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9999	-0-	-1131	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9904	-0-	-1597	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9761	-0-	-1740	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9153	-0-	-1707	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5490	-0-	-493	-0-	169	1	5321	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5263	-0-	-527	-0-	149	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5061	-0-	-1077	-0-	241	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4837	-0-	-1301	-0-	251	1	4586	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4938	-0-	-1002	-0-	248	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	243	1	4952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10002	-0-	-1964	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10344	-0-	-1236	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9737	-0-	-803	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9331	-0-	-1019	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9823	-0-	-1089	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7537	-0-	-713	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6748	-0-	-1188	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	414	1	1951	2	N	37	135	1	3	8	53
							41	9									
06	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	384	1	1644	2	N	-0-					53
07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	368	1	1469	2	Y	-0-					53
08	1984	N	520	-0-	-1464	-0-	520	1			Y	-0-					53
09	1650	N	402	-0-	-1248	-0-	381	1	21	9	Y	19	1	8			71
10	1829	N	639	-0-	-1190	-0-	279	1	360	2	Y	-0-					71

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8114	-0-	-1868	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7615	-0-	-1385	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7990	-0-	-504	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7772	-0-	-448	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1783	-0-	-1317	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5133	-0-	-1253	-0-	421	1	4712	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	3968	-0-	-2212	-0-	398	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	409	1	3687	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	411	1	4335	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3792	-0-	-1608	-0-	403	1	3389	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	419	1	3113	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

05	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

05	7843	X	6136	-0-	-1707	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6470	-0-	-1120	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6412	-0-	-1431	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	4401	-0-	-2295	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

05	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	297	1	11798	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11512	-0-	-158	-0-	288	1	11224	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11432	-0-	-627	-0-	296	1	11136	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11226	-0-	-833	-0-	301	1	10925	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	293	1	10403	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11361	-0-	-698	-0-	320	1	11041	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

05	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	526	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	474	1	5843	2	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	488	1	6322	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5892	-0-	-897	-0-	478	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5870	-0-	-700	-0-	510	1	5360	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6238	-0-	-582	-0-	502	1	5736	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

05	2542	X	1947	-0-	-595	-0-	405	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1299	-0-	-1161	-0-	351	1	948	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	964	-0-	-1578	-0-	357	1	607	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1192	-0-	-823	-0-	393	1	799	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	474	1	1319	2	N	-0-					-0-
*10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	518	1	1803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7788	-0-	-551	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6026	-0-	-2014	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7875	-0-	-402	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6411	-0-	-1449	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7472	-0-	-402	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8951	-0-	-1217	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8423	-0-	-939	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8641	-0-	-721	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8089	-0-	-870	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6407	-0-	-1153	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6535	-0-	-161	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6132	-0-	-288	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6571	-0-	-63	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	9489	-0-	-2973	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11126	-0-	-784	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11742	-0-	-565	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11380	-0-	-586	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5452	-0-	-1492	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	2271	-0-	-4270	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	415	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	447	1	5596	2	N	-0-					-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	474	1	5694	2	N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	454	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	448	1	3120	2	N	-0-					-0-
*10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	460	1	2673	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	436	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	483	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	498	1	2230	2	N	-0-					-0-
*08	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	503	1	2096	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	546	1	2118	2	N	-0-					-0-
*10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	469	1	2416	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	554	-0-	-2267	-0-	162	1	391	3	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12069	-0-	-1726	-0-	12045	3	24	9	N	22	7	1			19
06	13350	X	8524	-0-	-4826	-0-	8516	3	8	9	N	7	14	1			12
07	13795	X	8520	-0-	-5275	-0-	8507	3	13	9	N	12	23	1			1
08	13299	X	7415	-0-	-5884	-0-	7402	3	13	9	N	12	6	1			7
09	11670	X	8040	-0-	-3630	-0-	8021	3	19	9	N	17	11	1			13
10	12059	X	8228	-0-	-3831	-0-	8217	3	11	9	N	10	17	1			6

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	2623	-0-	-5127	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4509	-0-	-1551	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5547	-0-	-715	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5056	-0-	-1206	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5475	-0-	-555	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4684	-0-	-1113	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4011	-0-	-789	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3058	-0-	-1902	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11325	-0-	-1912	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11901	-0-	-759	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8739	-0-	-4250	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	8846	-0-	-3926	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11355	-0-	-952	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	16010	-0-	-2931	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17611	-0-	-617	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17515	-0-	-589	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16824	-0-	-696	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17204	-0-	-900	-0-	17204	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4859	-0-	-2364	-0-	469	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	1957	-0-	-4553	-0-	410	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2728	-0-	-2666	-0-	460	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	2229	-0-	-3165	-0-	468	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	462	-0-	-4758	-0-	462	1			N	-0-					-0-
10	4867	X	408	-0-	-4459	-0-	408	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5919	-0-	-171	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7150	2	28	9	N	25					97
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					97
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					97
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					97
09	7800	X	7486	-0-	-314	-0-	7486	2			N	-0-					97
10	8060	X	6751	-0-	-1309	-0-	6751	2			N	-0-					97

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	603	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	608	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	644	1	3233	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1307	-0-	-1917	-0-	541	1	766	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1980	-0-	-1470	-0-	537	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	711	1	1894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3591	-0-	-789	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3741	-0-	-1312	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3816	-0-	-1074	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2292	-0-	-2761	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8039	-0-	-1385	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7242	-0-	-1878	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7475	-0-	-1949	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6886	-0-	-1453	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
*10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	4956	-0-	-2360	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4792	-0-	-1958	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4835	-0-	-1954	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4832	-0-	-903	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4154	-0-	-706	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4327	-0-	-633	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	1535	-0-	-9253	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1975	-0-	-7955	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	284	-0-	-9946	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4590	-0-	-4617	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
*10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	486	1	2921	3	N	1	1	8			101
							1	9									
06	3780	X	2846	-0-	-934	-0-	324	1	2522	3	N	-0-					101
07	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	472	1	3380	3	N	-0-					101
08	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	390	1	3197	3	N	-0-					101
09	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	464	1	3059	3	N	1	1	8			101
							1	9									
10	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	492	1	3165	3	N	13					114
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
*10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
06	7770	X	1780	-0-	-5990	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	1535	-0-	-3890	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3529	-0-	-1896	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

05	9114	X	7841	-0-	-1273	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7359	-0-	-1071	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7367	-0-	-1189	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7188	-0-	-1275	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7316	-0-	-574	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6803	-0-	-1040	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

05	13640	X	12043	-0-	-1597	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8120	-0-	-5350	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	9434	-0-	-4485	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11397	-0-	-2522	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	10783	-0-	-2117	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10818	-0-	-1210	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

05	11966	X	9158	-0-	-2808	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8365	-0-	-1385	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5102	-0-	-4973	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
*10	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

05	6882	X	5885	-0-	-997	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4646	-0-	-1244	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4172	-0-	-1528	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4306	-0-	-1584	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4736	-0-	-658	-0-	4736	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	4423	-0-	-1127	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
07	5735	X	2253	-0-	-3482	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	1200	-0-	-4535	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	3749	-0-	-1591	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
*10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-
06	6900	X	309	-0-	-6591	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
08	1674	X	78	-0-	-1596	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	236	1	5321	2	N	-0-			-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	259	1	6085	2	N	-0-			-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	279	1	4383	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3486	-0-	-1009	-0-	283	1	3203	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	2660	-0-	-1690	-0-	278	1	2382	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	1341	-0-	-3154	-0-	277	1	1064	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6296	-0-	-2260	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	4274	-0-	-3496	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	1094	-0-	-6935	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	4000	-0-	-2355	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
09	6090	X	845	-0-	-5245	-0-	845	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	5459	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	17418	-0-	-407	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
06	17100	X	16560	-0-	-540	-0-	16560	2			N	-0-			-0-
07	17515	X	16930	-0-	-585	-0-	16930	2			N	-0-			-0-
08	17515	X	16440	-0-	-1075	-0-	16440	2			N	-0-			-0-
09	16950	X	15818	-0-	-1132	-0-	15818	2			N	-0-			-0-
10	17422	X	16171	-0-	-1251	-0-	16171	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8680	-0-	-1519	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	7513	-0-	-2267	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	8200	-0-	-1503	-0-	8200	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	8498	-0-	-1205	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	7423	-0-	-1607	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	8642	-0-	-38	-0-	8642	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	17280	-0-	-2684	-0-	17280	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	16355	-0-	-2965	-0-	16355	2			N	-0-			-0-
07	19468	X	16933	-0-	-2535	-0-	16933	2			N	-0-			-0-
08	17763	X	17028	-0-	-735	-0-	17028	2			N	-0-			-0-
09	17100	X	16557	-0-	-543	-0-	16557	2			N	-0-			-0-
10	17267	X	15724	-0-	-1543	-0-	15724	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	4961	-0-	-2851	-0-	369	1	4592	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	5315	-0-	-2155	-0-	381	1	4934	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	4404	-0-	-3315	-0-	401	1	4003	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	430	1	5173	2	N	-0-			-0-
09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	427	1	7090	2	N	-0-			-0-
*10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	429	1	6665	2	N	-0-			-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

05	5921	X	3714	-0-	-2207	-0-	408	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	2818	-0-	-2912	-0-	428	1	2390	2	N	-0-			-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	434	1	4505	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	429	1	3372	2	N	-0-			-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	428	1	5274	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	2995	-0-	-1934	-0-	406	1	2589	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

05	27776	X	25815	-0-	-1961	-0-	25815	2			N	-0-			-0-
06	26280	X	24589	-0-	-1691	-0-	24589	2			N	-0-			-0-
07	26288	X	25373	-0-	-915	-0-	25373	2			N	-0-			-0-
08	26288	X	25421	-0-	-867	-0-	25421	2			N	-0-			-0-
09	25140	X	24237	-0-	-903	-0-	24237	2			N	-0-			-0-
*10	25823	X	25085	-0-	-738	-0-	25085	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

05	12865	X	10232	-0-	-2633	-0-	10232	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	8658	-0-	-2652	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	7332	-0-	-4355	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
08	10633	X	1161	-0-	-9472	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
10	10230	X	7977	-0-	-2253	-0-	7977	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

05	9052	X	6954	-0-	-2098	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	5040	-0-	-3060	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	3698	-0-	-3711	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	6538	-0-	-632	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	1332	-0-	-5612	-0-	1332	2			N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-			-0-
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

05	3100	X	2229	-0-	-871	-0-	115	1	2114	2	N	-0-			-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	60	1	3942	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	17	1	2783	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	532	-0-	-2568	-0-	63	1	469	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	252	-0-	-2748	-0-	147	1	105	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	176	1	2448	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	12889	-0-	-4099	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	3963	-0-	-12117	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
08	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
09	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
10	12896	X	8009	-0-	-4887	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

05	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12602	-0-	-1648	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
08	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13962	-0-	-288	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14520	-0-	-205	-0-	14520	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

05	14570	X	13278	-0-	-1292	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12291	-0-	-1809	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	10610	-0-	-2658	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10954	-0-	-1886	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12704	-0-	-1091	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

05	13516	X	7222	-0-	-6294	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	5332	-0-	-7748	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	1105	-0-	-11047	-0-	260	1	845	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	5030	-0-	-3216	-0-	461	1	4569	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6112	-0-	-1868	-0-	324	1	5788	2	N	-0-					-0-
*10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	265	1	9562	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

05	9951	X	9155	-0-	-796	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8880	-0-	-750	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8975	-0-	-976	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8778	-0-	-553	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8338	-0-	-692	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8690	-0-	-486	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

05	10788	X	9930	-0-	-858	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9492	-0-	-468	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9957	-0-	-335	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9803	-0-	-489	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

05	10261	X	9824	-0-	-437	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9104	-0-	-1467	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9135	-0-	-1436	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8347	-0-	-1523	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8612	-0-	-1215	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4397	3	22	9	Y	20	26	1			8
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4041	3	22	9	Y	20	13	1			15
07	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	4473	3	14	9	Y	13	12	1			16
08	4650	X	2917	-0-	-1733	-0-	2909	3	8	9	Y	7	23	1			-0-
09	4500	X	4017	-0-	-483	-0-	4003	3	14	9	Y	13					13
10	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	4228	3	29	9	Y	26	16	1			23

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

05	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	20921	-0-	-439	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19349	-0-	-2723	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	17735	-0-	-6414	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	15938	-0-	-7432	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	15757	-0-	-8392	-0-	15757	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

05	16678	X	12945	-0-	-3733	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9542	-0-	-2188	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	176	-0-	-12255	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11716	-0-	-1242	-0-	109	1	11607	2	N	-0-					-0-
09	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12222	-0-	-736	-0-	12222	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

05	7936	X	3224	-0-	-4712	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6325	-0-	-681	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6149	-0-	-826	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2575	-0-	-5555	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1307	-0-	-7094	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

05	6789	X	5135	-0-	-1654	-0-	5135	3			N	-0-					5
06	6570	X	5542	-0-	-1028	-0-	5542	3			N	-0-					5
07	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	5731	3	47	9	N	43					48
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-	33	1			15
09	5550	X	5445	-0-	-105	-0-	5445	3			N	-0-					15
10	5766	X	4639	-0-	-1127	-0-	4639	3			N	-0-					15

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	439 37	1 9	7974	2	N	34	4	8			84
06	7980	X	7860	-0-	-120	-0-	404 3	1 9	7453	2	N	3	66	1	3	8	18
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	500 25	1 9	8299	2	N	23	1	8			40
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	519 33	1 9	8129	2	N	30					70
09	8190	X	8026	-0-	-164	-0-	468 4	1 9	7554	2	N	4	4	8			70
10	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	473 7	1 9	7477	2	N	6	1	8			75

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3935	-0-	-355	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

05	8060	X	5528	-0-	-2532	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7750	-0-	-50	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6935	-0-	-877	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7065	-0-	-675	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

05	7378	X	6295	-0-	-1083	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5670	-0-	-1140	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5603	-0-	-817	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7232	-0-	-890	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5791	-0-	-1739	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5151	-0-	-2630	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5953	-0-	-1037	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6867	-0-	-356	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7770	-0-	-538	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	3981	-0-	-4059	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	4690	-0-	-3618	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5229	-0-	-2738	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7519	-0-	-11	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7258	-0-	-523	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8772	-0-	-1644	-0-	8771	3	1	9	N	1	1	8			16
06	10080	X	7770	-0-	-2310	-0-	7770	3			N	-0-					16
07	10416	X	9329	-0-	-1087	-0-	9290	3	39	9	N	35					51
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					51
09	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					51
10	9331	X	55	-0-	-9276	-0-	55	3			N	-0-					51

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13253	-0-	-1162	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12710	-0-	-1090	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10342	-0-	-3205	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12377	-0-	-1170	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11373	-0-	-1737	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11796	-0-	-1472	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	11019	-0-	-606	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11081	-0-	-559	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11231	-0-	-797	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

05	15128	X	14074	-0-	-1054	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13003	-0-	-1247	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	10088	-0-	-4265	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
08	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	14018	-0-	-56	-0-	14018	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

05	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1844	-0-	-2746	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	780	-0-	-2351	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

05	9083	X	6337	-0-	-2746	-0-	190	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	3776	-0-	-3784	-0-	186	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6616	-0-	-793	-0-	183	1	6433	2	N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	169	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5626	-0-	-494	-0-	158	1	5468	2	N	-0-					-0-
*10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	168	1	6973	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

05	11532	X	10449	-0-	-1083	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9604	-0-	-1496	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10012	-0-	-1458	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9956	-0-	-956	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9436	-0-	-1064	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8526	-0-	-1921	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	506	1	6382	2	N	-0-					-0-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	435	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	997	-0-	-6536	-0-	419	1	578	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	410	-0-	-7123	-0-	410	1			N	-0-					-0-
09	7290	X	410	-0-	-6880	-0-	410	1			N	-0-					-0-
10	7471	X	450	-0-	-7021	-0-	450	1			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

05	12524	X	12144	-0-	-380	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11776	-0-	-404	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11862	-0-	-724	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11932	-0-	-654	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11158	-0-	-632	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11353	-0-	-830	-0-	11353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4326	-0-	-634	-0-	4273	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
*10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	140	1	8526	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8529	-0-	-21	-0-	137	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8555	-0-	-280	-0-	147	1	8408	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	143	1	8458	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8089	-0-	-431	-0-	144	1	7945	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7955	-0-	-849	-0-	145	1	7810	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8741	-0-	-2760	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8040	-0-	-3090	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	7991	-0-	-3510	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7728	-0-	-1107	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7968	-0-	-582	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8116	-0-	-99	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7280	-0-	-935	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5786	-0-	-2164	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5601	-0-	-2614	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9036	-0-	-1380	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8992	-0-	-488	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9420	-0-	-128	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7734	-0-	-1266	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9238	-0-	-62	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	2631	-0-	-7449	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	140	-0-	-11485	-0-	36	1	104	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	4318	-0-	-6932	-0-	280	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	8747	-0-	-2878	-0-	259	1	8488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	324	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	316	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	344	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2525	-0-	-1288	-0-	321	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	1997	-0-	-1693	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					-0-
*10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	330	1	4129	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4175	-0-	-565	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	3	35	9	N	32					32
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	22	1			10
09	4170	X	2177	-0-	-1993	-0-	2177	3			N	-0-					10
10	4309	X	1265	-0-	-3044	-0-	1265	3			N	-0-					10

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	183	1	3342	2	N	-0-					72
06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	205	1	3087	2	N	-0-					72
07	4929	X	3486	-0-	-1443	-0-	262	1	3221	2	N	3	3	8			72
							3	9									
08	4929	X	3227	-0-	-1702	-0-	285	1	2942	2	N	-0-					72
09	4770	X	2963	-0-	-1807	-0-	274	1	2683	2	N	5	5	8			72
							6	9									
10	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	284	1	2555	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8834	-0-	-497	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8397	-0-	-633	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9162	-0-	-169	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
*10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	7821	-0-	-7029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	8694	-0-	-6651	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13143	-0-	-2791	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	9732	-0-	-5688	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	8287	-0-	-7647	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8168	-0-	-512	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8060	-0-	-620	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7980	-0-	-180	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13590	-0-	-980	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13252	-0-	-728	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13401	-0-	-797	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12982	-0-	-1092	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12295	-0-	-1085	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12902	-0-	-800	-0-	12902	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

05	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6769	-0-	-251	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6578	-0-	-202	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6755	-0-	-251	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	506	1	4567	2	N	25					82
							28	9									
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	529	1	4104	2	N	19					101
							21	9									
07	4805	X	4772	-0-	-33	-0-	611	1	4136	2	N	23	75	1			49
							25	9									
08	5115	X	4855	-0-	-260	-0-	673	1	4161	2	N	19					68
							21	9									
09	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	505	1	3929	2	N	17					85
							19	9									
10	5115	X	3985	-0-	-1130	-0-	509	1	3473	2	N	3					88
							3	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

05	12989	X	8244	-0-	-4745	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5378	-0-	-6022	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	4766	-0-	-7510	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9990	-0-	-2286	-0-	104	1	9886	2	N	-0-					-0-
09	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	119	1	17002	2	N	-0-					-0-
*10	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	94	1	16850	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	231	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	341	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	286	1	4319	2	N	-0-					-0-
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	354	1	6335	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	1911	-0-	-2919	-0-	240	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	432	-0-	-4559	-0-	9	1	423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3754	-0-	-2477	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3671	-0-	-2239	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2846	-0-	-2486	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	1668	-0-	-1992	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	17028	-0-	-952	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15913	-0-	-1487	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16412	-0-	-1568	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16210	-0-	-1274	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15572	-0-	-898	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	16064	-0-	-955	-0-	16064	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6451	-0-	6451	20612	6451	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8944	-0-	8944	29556	8944	2			N	-0-					-0-
07	35685	X	6129	-0-	-29556	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
*10	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8816	-0-	-856	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9065	-0-	-265	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8688	-0-	-674	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	317	1	10000	2	N	-0-					-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	300	1	8075	2	N	-0-					-0-
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	309	1	8412	2	N	-0-					-0-
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	310	1	9303	2	N	-0-					-0-
09	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	302	1	8779	2	N	-0-					-0-
*10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	297	1	8559	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11482	-0-	-701	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11631	-0-	-366	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11221	-0-	-590	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10295	-0-	-985	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10615	-0-	-1041	-0-	10615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8130	-0-	-780	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8651	-0-	-401	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8358	-0-	-322	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	6379	-0-	-7385	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	8489	-0-	-7073	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	7201	-0-	-7859	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11416	-0-	-4146	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19192	3			N	-0-					-0-
06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	14608	-0-	-551	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
08	19189	X	15583	-0-	-3606	-0-	15583	3			N	-0-					-0-
09	18570	X	14591	-0-	-3979	-0-	14591	3			N	-0-					-0-
10	19189	X	15533	-0-	-3656	-0-	15533	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4039	-0-	-1541	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4440	-0-	-330	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	16759	-0-	-1283	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
06	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
07	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15871	-0-	-900	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	14687	-0-	-1543	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	14951	-0-	-1820	-0-	14951	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	4529	-0-	-5019	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	6420	-0-	-4320	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6299	-0-	-4799	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	3	-0-	-11095	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	14246	-0-	-231	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11381	-0-	-2629	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14030	-0-	-447	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13432	-0-	-488	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13696	-0-	-564	-0-	13696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9249	-0-	-1973	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8542	-0-	-1868	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10084	-0-	-673	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9777	-0-	-701	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8874	-0-	-1266	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9629	-0-	-446	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

05	11842	X	10135	-0-	-1707	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	5237	-0-	-6223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9713	-0-	-2501	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	6882	-0-	-5332	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7194	-0-	-4626	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	5756	-0-	-4381	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

05	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	459	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	449	-0-	-4231	-0-	449	1			N	-0-					-0-
10	6200	X	1324	-0-	-4876	-0-	474	1	850	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

05	9083	X	4990	-0-	-4093	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8036	-0-	-754	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
08	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8859	-0-	-255	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

05	11315	X	4966	-0-	-6349	-0-	560	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	2202	-0-	-8748	-0-	545	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	6555	-0-	-4760	-0-	579	1	5976	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	6441	-0-	-3107	-0-	604	1	5837	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	6493	-0-	-2747	-0-	616	1	5877	2	N	-0-					-0-
*10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	657	1	5963	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

05	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6666	-0-	-264	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6215	-0-	-1721	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5625	-0-	-2055	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4875	-0-	-2007	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

05	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6119	-0-	-887	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13554	-0-	-830	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13822	-0-	-376	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13315	-0-	-759	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11407	-0-	-3833	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12008	-0-	-3740	-0-	12008	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10271	-0-	-579	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	5348	-0-	-5092	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7232	-0-	-3091	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	4572	-0-	-5689	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
*10	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2067	-0-	-2459	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2468	-0-	-1912	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	408	1	3120	2	N	-0-					-0-
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	379	1	3145	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	7427	-0-	-5469	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	4710	-0-	-8186	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	2126	-0-	-10354	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	1266	-0-	-11630	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6961	-0-	-634	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7052	-0-	-298	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7331	-0-	-264	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5843	-0-	-967	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6109	-0-	-215	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	5916	-0-	-1834	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5591	-0-	-1909	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	5753	-0-	-1997	-0-	5753	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	347	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	266	1	4844	2	N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	340	1	5813	2	N	-0-					-0-
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	438	1	6294	2	N	-0-					-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	449	1	5691	2	N	-0-					-0-
*10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	446	1	4366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4830	-0-	-1350	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5180	-0-	-1144	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4679	-0-	-1459	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4134	-0-	-1477	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9146	-0-	-3254	-0-	280	1	8866	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	8337	-0-	-2733	-0-	273	1	8064	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8079	-0-	-2461	-0-	287	1	7792	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	5365	-0-	-4772	-0-	304	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	4701	-0-	-4629	-0-	362	1	4339	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	5932	-0-	-3213	-0-	358	1	5574	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1284	-0-	-1692	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1167	-0-	-723	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8449	-0-	-1533	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7740	-0-	-1230	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7544	-0-	-1601	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6337	-0-	-2303	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7716	-0-	-747	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	19682	-0-	-2049	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18378	-0-	-1632	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
07	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18497	-0-	-1188	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	18953	-0-	-97	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	17252	-0-	-3084	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	6731	-0-	-2569	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7884	-0-	-1116	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8172	-0-	-2027	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7727	-0-	-2143	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
*10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

05	12462	X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9483	-0-	-2157	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9711	-0-	-1573	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10011	-0-	-777	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9187	-0-	-953	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9541	-0-	-937	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

05	8153	X	6819	-0-	-1334	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6569	-0-	-1321	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5883	-0-	-2270	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4396	3	24	9	Y	22	7	1			15
*12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-	14	1			1
*01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4854	3	30	9	Y	27	22	1			6
*02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5794	3	25	9	Y	23					29
*03	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	4361	3	28	9	Y	25	26	1	1	8	27
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	Y	4	24	1	4	8	3
*05	6448	X	4471	-0-	-1977	-0-	4470	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	1
*06	6240	X	5062	-0-	-1178	-0-	5062	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	6448	X	5167	-0-	-1281	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
*08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5813	3	6	9	Y	5					5

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

05	10230	X	9400	-0-	-830	-0-	9390	3	10	9	N	9	132	1			25
06	9750	X	9096	-0-	-654	-0-	9077	3	19	9	N	17					42
07	10075	X	9261	-0-	-814	-0-	9261	3			N	-0-					42
08	9734	X	9205	-0-	-529	-0-	9205	3			N	-0-					42
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					42
*10	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9853	3	4	9	N	4					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					118
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6780	3	1	9	N	1	89	1			30
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6854	3	11	9	N	10					40
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					40
09	6780	X	6508	-0-	-272	-0-	6508	3			N	-0-					40
10	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6510	3	3	9	N	3					43

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4942	-0-	-452	-0-	497	1	4445	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	517	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	555	1	5055	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4375	-0-	-864	-0-	550	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	544	1	4173	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5425	-0-	-186	-0-	549	1	4876	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	4339	-0-	-2543	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3788	-0-	-2872	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5755	-0-	-2956	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5893	-0-	-2818	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	5036	-0-	-3394	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	4685	-0-	-3561	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10125	-0-	-725	-0-	283	1	9842	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9731	-0-	-769	-0-	275	1	9456	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9685	-0-	-1165	-0-	275	1	9410	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9861	-0-	-896	-0-	284	1	9577	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8982	-0-	-1068	-0-	255	1	8727	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	249	1	9411	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11625	-0-	-2480	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	8337	-0-	-4743	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11454	-0-	-1566	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10882	-0-	-1890	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10005	-0-	-1695	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9269	-0-	-2356	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5910	-0-	-1034	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5290	-0-	-1040	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5957	-0-	-212	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5634	-0-	-1386	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5290	-0-	-3266	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	4584	-0-	-3972	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5588	-0-	-2692	-0-	312	1	5276	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6569	-0-	-158	-0-	449	1	6120	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	21208	-0-	-988	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
06	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
07	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	19779	-0-	-1952	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17026	-0-	-4634	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	16236	-0-	-6146	-0-	16236	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	24899	-0-	-2133	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	23789	-0-	-2221	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	24513	-0-	-2116	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	25014	-0-	-995	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	20816	-0-	-3604	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23975	-0-	-918	-0-	23975	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	4703	-0-	-2830	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	2314	-0-	-4706	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	4128	-0-	-3126	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
*10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11037	-0-	-1859	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10530	-0-	-1530	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10502	-0-	-1960	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10800	-0-	-1290	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10555	-0-	-1145	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10224	-0-	-812	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	10269	-0-	-395	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	10243	-0-	-1754	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	10300	-0-	-1697	-0-	10300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	3			N	-0-					-0-
06	11340	X	9786	-0-	-1554	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10472	-0-	-1246	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	10944	-0-	-1766	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	9782	-0-	-2518	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	10332	-0-	-2378	-0-	10332	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15670	-0-	-1380	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	12082	-0-	-3578	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15866	-0-	-223	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
*10	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	14528	-0-	-1096	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13954	-0-	-1046	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14378	-0-	-843	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14386	-0-	-618	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	11231	-0-	-3019	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	14038	-0-	-501	-0-	14038	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	13730	-0-	-7319	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	14467	-0-	-5693	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	13747	-0-	-6682	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	13619	-0-	-5756	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	12969	-0-	-2541	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	12715	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5087	-0-	-2694	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4998	-0-	-2112	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3989	-0-	-2893	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	3708	-0-	-2740	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10480	-0-	-959	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10060	-0-	-680	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10412	-0-	-624	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10050	-0-	-428	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10051	-0-	-365	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9238	-0-	-812	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9680	-0-	-85	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9839	-0-	-205	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9254	-0-	-466	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9331	-0-	-713	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

05	8556	X	4914	-0-	-3642	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4553	-0-	-2527	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	X	1052	-0-	-3877	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

05	10416	X	2426	-0-	-7990	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	3346	-0-	-6734	-0-	91	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	6897	-0-	-3519	-0-	87	1	6810	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	5724	-0-	-4072	-0-	166	1	5558	2	N	-0-					-0-
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	51	-0-	-6831	-0-	51	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5675	-0-	-565	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5838	-0-	-610	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5066	-0-	-1382	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3881	-0-	-2299	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3098	-0-	-3071	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	404	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	445	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	337	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	456	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3528	-0-	-1632	-0-	424	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	2597	-0-	-2735	-0-	438	1	2159	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

05	8494	X	7430	-0-	-1064	-0-	368	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7455	-0-	-1605	-0-	449	1	7006	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8318	-0-	-1044	-0-	462	1	7856	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7880	-0-	-1482	-0-	450	1	7430	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7672	-0-	-1118	-0-	372	1	7300	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7573	-0-	-735	-0-	408	1	7165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		3199	-0-	3199	3199	3199	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11255	-0-	11255	14454	11255	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	318	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	287	1	5469	2	N	-0-					-0-
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	288	1	5798	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	247	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	217	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	252	1	5304	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3815	-0-	-1548	-0-	3815	3			N	-0-					163
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					163
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					163
08	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					163
09	4920	X	3502	-0-	-1418	-0-	3502	3			N	-0-					163
10	5363	X	3536	-0-	-1827	-0-	3536	3			N	-0-					163

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6555	-0-	-203	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6061	-0-	-1069	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2398	3	14	9	N	13	5	1			9
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2323	3	2	9	N	2	7	1			4
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	3	3	9	N	3	7	1			-0-
08	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2335	3	3	9	N	3	1	1			2
09	2340	X	1828	-0-	-512	-0-	1824	3	4	9	N	4	3	1			3
10	2418	X	1571	-0-	-847	-0-	1570	3	1	9	N	1	3	1			1

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2015 - P/A 07/02/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	1	1			1
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	6	5	1			1
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	3	2	1			2
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4168	3	11	9	N	10	5	1			7
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3831	3	4	9	N	4	8	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11390	-0-	-1506	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11721	-0-	-519	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11043	-0-	-334	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9074	-0-	-2656	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	7490	-0-	-5189	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	726	1	6546	2	Y	109	47	1			154
							120	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	752	1	5839	2	Y	47	91	1			110
							52	9									
07	6665	X	5913	-0-	-752	-0-	755	1	5116	2	Y	38	102	1			46
							42	9									
08	7378	X	1221	-0-	-6157	-0-	170	1	1049	2	Y	2					48
							2	9									
09	7140	X	5878	-0-	-1262	-0-	673	1	5179	2	Y	24					72
							26	9									
*10	7378	X	6089	-0-	-1289	-0-	771	1	5266	2	Y	47	1	8			118
							52	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	362	1	2600	2	N	29	1	8			238
							32	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	327	1	1683	2	N	18					256
							20	9									
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	362	1	1598	2	N	38	84	1			210
							42	9									
04	2910	N	2126	-0-	-784	-0-	351	1	1754	2	N	19	69	1			160
							21	9									
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	362	1	2056	2	N	28					188
							31	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	351	1	1826	2	N	13					201
							14	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	362	1	1838	2	N	13					214
							14	9									
08	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	362	1	1774	2	N	11	60	1			165
							12	9									
09	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	351	1	1674	2	N	14					179
							15	9									
10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	362	1	1698	2	N	12					191
							13	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7545	-0-	-515	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12425	-0-	-235	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	8242	-0-	-4840	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	998	-0-	-2932	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	51	-0-	-4010	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
*10	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

05	13733	X	12487	-0-	-1246	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11903	-0-	-1237	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12022	-0-	-719	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11674	-0-	-1067	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11035	-0-	-1085	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11501	-0-	-992	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

05	12679	X	11903	-0-	-776	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8509	-0-	-3761	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12213	-0-	-249	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	8561	-0-	-3684	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
*10	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

05	2604	X	330	-0-	-2274	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	321	-0-	-2199	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	2604	X	248	-0-	-2356	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	330	X	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

05	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	267	1	2690	2	N	-0-					70
06	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	331	1	2806	2	N	-0-					70
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	337	1	2971	2	N	-0-					70
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	337	1	2827	2	N	118	188	1			-0-
							130	9									
09	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	321	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	330	1	2835	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

05	9238	X	7297	-0-	-1941	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8111	-0-	-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7321	-0-	-1204	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7893	-0-	-267	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	3844	-0-	-2573	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3888	-0-	-1962	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4419	-0-	-741	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

05	8959	X	8296	-0-	-663	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6711	-0-	-3159	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	6492	-0-	-3707	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6730	-0-	-3469	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	4226	-0-	-3814	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	963	-0-	-7345	-0-	963	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

05	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4283	-0-	-1147	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3430	-0-	-2243	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	2277	-0-	-3396	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	1936	-0-	-3554	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	937	-0-	-3496	-0-	937	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

05	11625	X	10651	-0-	-974	-0-	297	1	10354	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9666	-0-	-1314	-0-	286	1	9380	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9622	-0-	-1631	-0-	289	1	9333	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9489	-0-	-1516	-0-	290	1	9199	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8880	-0-	-1770	-0-	285	1	8595	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9003	-0-	-1661	-0-	296	1	8707	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

05	4712	X	3547	-0-	-1165	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2383	-0-	-1554	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3141	-0-	-789	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1544	-0-	-2517	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12842	-0-	-1635	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11099	-0-	-2911	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9204	-0-	-4839	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11271	-0-	-2462	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	10193	-0-	-2677	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10473	-0-	-2361	-0-	10473	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9425	-0-	-1255	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8462	-0-	-2574	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7234	-0-	-3802	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7198	-0-	-3482	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	7140	-0-	-3896	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6676	-0-	-51	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4995	-0-	-1515	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5724	-0-	-1437	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5354	-0-	-1807	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4952	-0-	-1978	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5268	-0-	-1397	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
06	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
07	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
*10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10372	-0-	-218	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10483	-0-	-522	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9871	-0-	-779	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
*10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	362	1	10446	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
*10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10594	-0-	-2519	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9567	-0-	-2313	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10262	-0-	-1487	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9403	-0-	-1478	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10489	-0-	-41	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10196	-0-	-406	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2324	-0-	-1216	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	362	1	6736	2	N	8					75
							9	9									
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	351	1	6884	2	N	6					81
							7	9									
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	362	1	7215	2	N	22					103
							24	9									
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	362	1	7037	2	N	11					114
							12	9									
09	7230	X	6844	-0-	-386	-0-	351	1	6479	2	N	13	5	8			122
							14	9									
10	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	362	1	6786	2	N	14					136
							15	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6855	-0-	-1825	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8016	-0-	-384	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7446	-0-	-564	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8343	-0-	-2259	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8015	-0-	-2245	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8493	-0-	-1303	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8266	-0-	-941	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7652	-0-	-808	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	287	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	409	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	382	1	5458	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	349	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4890	-0-	-2100	-0-	352	1	4538	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	4875	-0-	-2348	-0-	311	1	4564	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	279	1	7140	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5553	-0-	-2217	-0-	260	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8605	-0-	-75	-0-	278	1	8327	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6997	-0-	-1683	-0-	273	1	6724	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5799	-0-	-2601	-0-	285	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	6998	-0-	-1620	-0-	284	1	6714	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

05	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1811	-0-	-949	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1446	-0-	-1406	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	538	-0-	-1911	-0-	538	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

05	3255	X	2022	-0-	-1233	-0-	306	1	1714	3	Y	2					2
							2	9									
06	3210	X	1103	-0-	-2107	-0-	314	1	778	3	Y	10					12
							11	9									
07	3317	X	2444	-0-	-873	-0-	497	1	1889	3	Y	53	33	1			32
							58	9									
08	3317	X	2926	-0-	-391	-0-	531	1	2386	3	Y	8					40
							9	9									
09	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	534	1	2099	3	Y	9	40	1	1	8	8
							10	9									
10	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	499	1	1460	3	Y	1					9
							1	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

05	7192	X	6215	-0-	-977	-0-	90	1	6125	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5612	-0-	-1348	-0-	80	1	5532	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5745	-0-	-1447	-0-	84	1	5639	2	Y	20					20
							22	9									
08	6665	X	5664	-0-	-1001	-0-	68	1	5596	2	Y	-0-					20
09	6450	X	5827	-0-	-623	-0-	62	1	5765	2	Y	-0-					20
10	6200	X	6123	-0-	-77	-0-	67	1	6056	2	Y	-0-					20

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5448	-0-	-2022	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5684	-0-	-2035	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3788	-0-	-2536	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	75	-0-	-6375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	545	-0-	-6120	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1301	-0-	-5364	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	920	-0-	-4420	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*10	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

05	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8124	-0-	-990	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7489	-0-	-1781	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8278	-0-	-1301	-0-	8278	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

05	14043	X	7495	-0-	-6548	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	7179	-0-	-6411	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	6952	-0-	-6130	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10528	-0-	-1190	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8769	-0-	-1071	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
*10	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

05	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5707	-0-	-2963	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3033	-0-	-5709	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	3315	-0-	-8341	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	5130	-0-	-6150	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8085	-0-	-3571	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	3354	-0-	-4427	-0-	3352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7680	X	5653	-0-	-2027	-0-	5651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7936	X	7779	-0-	-157	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7139	-0-	-797	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6614	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9099	-0-	-981	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9251	-0-	-886	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9216	-0-	-704	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9008	-0-	-532	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9195	-0-	-415	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	6	59	1			38
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					38
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

05	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4102	2	51	9	N	46	171	1			15
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4376	2	95	9	N	86					101
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4711	2	79	9	N	72					173
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4503	2	70	9	N	64	168	1			69
09	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	3936	2	54	9	N	49					118
10	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	4232	2	70	9	N	64					182

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

05	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4610	-0-	-370	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13169	-0-	-1773	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11633	-0-	-2377	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12355	-0-	-1316	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12822	-0-	-725	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12325	-0-	-785	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12814	-0-	-361	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9927	-0-	-2039	-0-	473	1	9454	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11099	-0-	-481	-0-	696	1	10403	2	N	-0-					-0-
07	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	674	1	10626	2	N	-0-					-0-
08	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	600	1	10999	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10694	-0-	-406	-0-	643	1	10051	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10926	-0-	-544	-0-	679	1	10247	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12837	-0-	-586	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12750	-0-	-240	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
08	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
*10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	20919	-0-	-2548	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	18560	-0-	-3130	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20201	-0-	-2212	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	20193	-0-	-1662	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	18962	-0-	-1288	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	19336	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9713	-0-	-1664	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9626	-0-	-1384	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	7713	-0-	-3664	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
07	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10656	-0-	-876	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3883	-0-	-2472	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	1238	-0-	-4342	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	467	1	8399	2	N	-0-					-0-
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	457	1	8925	2	N	-0-					-0-
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	480	1	9509	2	N	-0-					-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	487	1	8563	2	N	-0-					-0-
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	466	1	8199	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5728	-0-	-1681	-0-	476	1	5252	2	N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8280	-0-	-1857	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8546	-0-	-1622	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	6715	-0-	-3887	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8370	X	675	-0-	-7695	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5685	-0-	-1365	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	3646	-0-	-3081	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10602	-0-	-1848	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11521	-0-	-1344	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10806	-0-	-2586	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10704	-0-	-2256	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10414	-0-	-2978	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1925	-0-	-741	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2003	-0-	-663	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1864	-0-	-523	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4202	-0-	-1998	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5793	-0-	-357	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6013	-0-	-528	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8754	-0-	-1786	-0-	8754	3			N	-0-					32
06	8520	X	7420	-0-	-1100	-0-	7420	3			N	-0-					32
07	8804	X	7921	-0-	-883	-0-	7921	3			N	-0-					32
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3			N	-0-					32
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					32
*10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7903	-0-	-374	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7639	-0-	-371	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

05	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	9775	3			N	-0-					33
06	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	9548	3			N	-0-					33
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					33
08	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9808	3			N	-0-					33
09	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	8939	3			N	-0-					33
10	10137	X	9107	-0-	-1030	-0-	9107	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

05	11997	X	11626	-0-	-371	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11155	-0-	-377	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11097	-0-	-528	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9862	-0-	-1388	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

05	20615	X	18424	-0-	-2191	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17573	-0-	-1987	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	17299	-0-	-2324	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	19520	-0-	-72	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15799	-0-	-2621	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	15740	-0-	-2674	-0-	15740	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

05	15934	X	8450	-0-	-7484	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13740	-0-	-1680	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15437	-0-	-497	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
08	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14429	-0-	-1009	-0-	14429	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5711	-0-	-1574	-0-	5697	3	14	9	N	13	4	1			11
06	6630	X	6025	-0-	-605	-0-	6018	3	7	9	N	6	8	1			9
07	6820	X	6006	-0-	-814	-0-	5997	3	9	9	N	8	16	1			1
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5887	3	9	9	N	8	4	1			5
09	6030	X	2843	-0-	-3187	-0-	2834	3	9	9	N	8	8	1			5
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-	4	1			1

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	111	1	6369	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5872	-0-	-338	-0-	89	1	5783	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5989	-0-	-552	-0-	86	1	5880	2	Y	21					21
							23	9									
08	6541	X	5509	-0-	-1032	-0-	69	1	5440	2	Y	-0-					21
09	6330	X	5186	-0-	-1144	-0-	64	1	5122	2	Y	-0-					21
10	6479	X	5391	-0-	-1088	-0-	69	1	5322	2	Y	-0-					21

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11177	-0-	-107	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	9343	-0-	-2437	-0-	326	1	9017	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	4952	-0-	-5248	-0-	306	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	5576	-0-	-4964	-0-	472	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	5795	-0-	-3536	-0-	415	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	6511	-0-	-2519	-0-	333	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6768	-0-	-2563	-0-	333	1	6435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5215	-0-	-923	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5553	-0-	-387	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
06	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11470	-0-	-403	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10914	-0-	-1393	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10239	-0-	-1671	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10803	-0-	-1504	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
07	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
08	20686	X	20686	-0-	-0-	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
*10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	3881	-0-	-2195	-0-	3874	3	7	9	N	6	2	1			6
06	5880	X	3541	-0-	-2339	-0-	3537	3	4	9	N	4	5	1			5
07	6076	X	2924	-0-	-3152	-0-	2920	3	4	9	N	4	9	1			-0-
08	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	3443	3	4	9	N	4	2	1			2
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10	5	1			7
*10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4409	3	6	9	N	5	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7109	-0-	-2563	-0-	7095	3	14	9	N	13	4	1			12
06	9360	X	6569	-0-	-2791	-0-	6562	3	7	9	N	6	9	1			9
07	8928	X	7776	-0-	-1152	-0-	7765	3	11	9	N	10	18	1			1
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8385	3	11	9	N	10	5	1			6
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8073	3	20	9	N	18	11	1			13
*10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8127	3	11	9	N	10	17	1			6

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8328	2	33	9	N	30	127	1			45
06	8400	X	8252	-0-	-148	-0-	8252	2			N	-0-					45
07	8680	X	8458	-0-	-222	-0-	8451	2	7	9	N	6					51
08	8649	X	8482	-0-	-167	-0-	8435	2	47	9	N	43					94
09	8250	X	8051	-0-	-199	-0-	8012	2	39	9	N	35	68	1			61
10	8525	X	8246	-0-	-279	-0-	8234	2	12	9	N	11					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
07	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2			N	-0-					-0-
08	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
09	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
*10	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

05	6944	X	6586	-0-	-358	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6666	-0-	-54	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6051	-0-	-738	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4932	-0-	-1728	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6248	-0-	-634	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

05	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15812	3	33	9	N	30	10	1			27
06	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14674	3	14	9	N	13	20	1			20
07	16926	X	14429	-0-	-2497	-0-	14405	3	24	9	N	22	40	1			2
08	16926	X	13883	-0-	-3043	-0-	13863	3	20	9	N	18	9	1			11
09	16380	X	12864	-0-	-3516	-0-	12831	3	33	9	N	30	19	1			22
10	15841	X	12955	-0-	-2886	-0-	12938	3	17	9	N	15	28	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

05	496	X	295	-0-	-201	-0-	295	1			N	-0-					-0-
06	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	425	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	373	1	6887	2	N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	345	1	6230	2	N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-					-0-
*10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	416	1	6298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5750	-0-	-47	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	565	-0-	-2165	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	286	-0-	-2535	-0-	75	1	211	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	1470	-0-	-4265	-0-	395	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1849	-0-	-3701	-0-	393	1	1456	2	N	-0-					-0-
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	429	1	6128	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

05	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11538	-0-	-282	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12200	-0-	-231	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11150	-0-	-1560	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	10964	-0-	-1336	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11333	-0-	-1377	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

05	11811	X	8957	-0-	-2854	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	7522	-0-	-3908	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8090	-0-	-1737	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8235	-0-	-1034	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7853	-0-	-1087	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7850	-0-	-1109	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

05	9610	X	3273	-0-	-6337	-0-	373	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4384	-0-	-4466	-0-	407	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3973	-0-	-2227	-0-	444	1	3529	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	3728	-0-	-2472	-0-	438	1	3290	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3428	-0-	-2572	-0-	426	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3123	-0-	-1403	-0-	381	1	2742	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

05	15655	X	14755	-0-	-900	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13393	-0-	-977	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13216	-0-	-1633	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12744	-0-	-2105	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11657	-0-	-2623	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	10382	-0-	-4374	-0-	10382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36456	X	34219	-0-	-2237	-0-	34219	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	32746	-0-	-2294	-0-	32746	2			N	-0-					-0-
07	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36573	2			N	-0-					-0-
08	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
09	38826	X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
*10	38393	X	38393	-0-	-0-	-0-	38393	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

05	8835	X	6331	-0-	-2504	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6046	-0-	-1544	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6054	-0-	-1789	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
*10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

05	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1252	-0-	-518	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	698	-0-	-1131	-0-	698	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

05	7595	X	5917	-0-	-1678	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	3293	-0-	-4057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	3308	-0-	-4287	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4607	-0-	-2833	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
*10	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

05	T. A.		10623	-0-	10623	40612	10623	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		4785	-0-	4785	45397	4785	2			N	-0-					-0-
07	53986	X	8589	-0-	-45397	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12195	-0-	-2034	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10507	-0-	-3263	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10381	-0-	-252	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

05	6758	X	6465	-0-	-293	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	7025	-0-	-115	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	5983	-0-	-1395	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	5089	-0-	-2289	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5731	-0-	-1289	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	5853	-0-	-1401	-0-	5853	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

05	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9644	-0-	-616	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9684	-0-	-236	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9036	-0-	-915	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7134	-0-	-486	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7245	-0-	-629	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6709	-0-	-911	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

05	8928	X	6045	-0-	-2883	-0-	414	1	5631	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	4390	-0-	-4250	-0-	398	1	3992	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	5918	-0-	-3010	-0-	440	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	421	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6470	-0-	-190	-0-	406	1	6064	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	6023	-0-	-22	-0-	419	1	5604	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

05	11315	X	9494	-0-	-1821	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7281	-0-	-3579	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	4463	-0-	-5612	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6288	-0-	-3787	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7970	-0-	-1450	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8050	-0-	-1436	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

05	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	437	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	437	1	8442	2	N	-0-					-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	464	1	9397	2	N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	443	1	8031	2	N	-0-					-0-
09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	442	1	8670	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	3624	-0-	-6234	-0-	441	1	3183	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

05	10416	X	4428	-0-	-5988	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5598	-0-	-3762	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
*10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

05	5239	X	4527	-0-	-712	-0-	4503	2	24	9	Y	22	25	1			8
06	4500	X	1083	-0-	-3417	-0-	1079	2	4	9	Y	4	6	1			6
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5026	2	18	9	Y	16	9	1			13
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4864	2	23	9	Y	21	23	1			11
09	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4439	2	15	9	Y	14					25
10	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4472	2	31	9	Y	28	29	1			24

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11270	-0-	-386	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8644	-0-	-3012	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8883	-0-	-2367	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	7544	-0-	-4081	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11348	-0-	-2509	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10334	-0-	-2116	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10138	-0-	-2727	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
09	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
*10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

05	3565	X	2351	-0-	-1214	-0-	234	1	2116	3	N	1	1	8			92
							1	9									
06	3750	X	2258	-0-	-1492	-0-	278	1	1970	3	N	9	1	8			100
							10	9									
07	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	442	1	2679	3	N	1	83	1			18
							1	9									
08	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	470	1	3237	3	N	5					23
							6	9									
09	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	476	1	3118	3	N	6	2	8			27
							7	9									
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	440	1	3085	3	N	15					42
							17	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5967	-0-	-1318	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5823	-0-	-1227	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6643	-0-	-17	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5798	-0-	-922	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

05	2759	X	1625	-0-	-1134	-0-	235	1	1373	3	Y	15					61
							17	9									
06	2670	X	2253	-0-	-417	-0-	280	1	1964	3	Y	8					69
							9	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	393	1	2774	3	Y	17					86
							19	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2791	3	Y	11					97
							12	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	432	1	2460	3	Y	21	58	1	1	8	59
							23	9									
10	3193	X	1547	-0-	-1646	-0-	238	1	1309	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10505	-0-	-2019	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10355	-0-	-1765	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9148	-0-	-3376	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	9465	-0-	-2997	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7333	-0-	-3407	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	8142	-0-	-2553	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

05	9703	X	6893	-0-	-2810	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6369	-0-	-2541	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5412	-0-	-3547	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5549	-0-	-1333	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

05	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2658	3	7	9	N	6	2	1			5
06	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2844	3	3	9	N	3	4	1			4
07	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2892	3	4	9	N	4	8	1			-0-
08	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2899	3	4	9	N	4	2	1			2
09	2880	X	2543	-0-	-337	-0-	2536	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2738	3	4	9	N	4	6	1			2

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

05	6541	X	5993	-0-	-548	-0-	5993	2			Y	-0-					16
06	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	5796	2			Y	-0-					16
07	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			Y	-0-					16
08	6262	X	5794	-0-	-468	-0-	5794	2			Y	-0-					16
09	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	5509	2			Y	-0-					16
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	2			Y	-0-					16

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*10	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

05	7564	X	2768	-0-	-4796	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	1644	-0-	-5676	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6559	-0-	-1005	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	2291	-0-	-4622	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4838	-0-	-1734	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9025	-0-	-2569	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	3195	-0-	-8745	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	3	-0-	-12335	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

05	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6498	-0-	-43	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

05	5363	X	4381	-0-	-982	-0-	4371	3	10	9	N	9	3	1			8
06	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4514	3	4	9	N	4	6	1			6
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6619	3	8	9	N	7	12	1			1
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4733	3	6	9	N	5	3	1			3
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5056	3	14	9	N	13	7	1			9
10	5704	X	5126	-0-	-578	-0-	5119	3	7	9	N	6	11	1			4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

05	15717	X	13690	-0-	-2027	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12962	-0-	-1408	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13134	-0-	-1560	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12873	-0-	-1387	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12232	-0-	-1418	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12382	-0-	-1320	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3441	-0-	-2015	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2975	-0-	-2305	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1524	-0-	-3932	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5271	-0-	-2820	-0-	5271	3			N	-0-					19
06	7170	X	4080	-0-	-3090	-0-	4079	3	1	9	N	1	1	8			19
07	7161	X	4967	-0-	-2194	-0-	4966	3	1	9	N	1					20
08	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6278	3	30	9	N	27	26	1			21
09	5190	X	4218	-0-	-972	-0-	4218	3			N	-0-					21
*10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10349	-0-	-563	-0-	389	1	9960	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9243	-0-	-1497	-0-	379	1	8864	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9709	-0-	-1389	-0-	370	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	9705	-0-	-1393	-0-	381	1	9324	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	9349	-0-	-1151	-0-	357	1	8992	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	465	1	9324	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4003	-0-	-771	-0-	3984	2	19	9	Y	17	22	1			7
06	4290	X	3572	-0-	-718	-0-	3555	2	17	9	Y	15	10	1			12
07	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3688	2	14	9	Y	13	11	1			14
08	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3610	2	12	9	Y	11	19	1			6
09	3900	X	3363	-0-	-537	-0-	3351	2	12	9	Y	11					17
10	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	3481	2	25	9	Y	23	21	1			19

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1866	-0-	-2102	-0-	527	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1357	-0-	-2333	-0-	528	1	829	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1776	-0-	-1820	-0-	511	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1621	-0-	-1200	-0-	506	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	499	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	525	1	906	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	6346	-0-	-9464	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10450	-0-	-4850	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
09	14190	X	4595	-0-	-9595	-0-	241	1	4354	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8857	-0-	-1931	-0-	374	1	8483	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	429	1	444	2	N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	522	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	511	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	500	1	5003	2	N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	436	1	3307	2	N	-0-					-0-
*10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	516	1	4318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	20389	-0-	-1373	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19365	-0-	-1275	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19877	-0-	-1141	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	19774	-0-	-1213	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	19195	-0-	-815	-0-	19195	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19510	-0-	-888	-0-	19510	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	7	1	15372	2	N	-0-					-0-
06	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
08	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
09	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	73	1	11270	2	N	-0-					-0-
*10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	131	1	8227	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8215	-0-	-279	-0-	8215	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	7820	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8110	-0-	-632	-0-	8051	3	59	9	Y	54					54
08	8742	X	7861	-0-	-881	-0-	7861	3			Y	-0-					54
09	8040	X	7521	-0-	-519	-0-	7519	3	2	9	Y	2	56	1			-0-
10	8215	X	7673	-0-	-542	-0-	7673	3			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3594	-0-	-157	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3300	-0-	-330	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11081	-0-	-379	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10497	-0-	-1345	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11384	-0-	-458	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7788	-0-	-3672	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10396	-0-	-1446	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	122	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	108	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	2408	-0-	-3389	-0-	91	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	142	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2191	-0-	-3419	-0-	136	1	2055	2	N	-0-					-0-
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	111	1	5185	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8849	-0-	-3458	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11503	-0-	-407	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11603	-0-	-704	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
06	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
08	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
*10	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

05	9455	X	8649	-0-	-806	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8510	-0-	-640	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8960	-0-	-154	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8914	-0-	-200	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8431	-0-	-89	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8255	-0-	-704	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

05	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7011	2	32	9	Y	29					29
08	7130	X	6749	-0-	-381	-0-	6749	2			Y	-0-					29
09	6990	X	6282	-0-	-708	-0-	6282	2			Y	-0-	12	1			17
10	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	6900	2			Y	-0-					17

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

05	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	39136	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
07	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	26320	-0-	-1363	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	23036	-0-	-3754	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
10	27683	X	22494	-0-	-5189	-0-	22494	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5719	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5702	2	36	9	Y	33					41
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			Y	-0-					41
08	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	5393	2	12	9	Y	11	41	1			11
09	5730	X	5122	-0-	-608	-0-	5122	2			Y	-0-					11
10	6262	X	5229	-0-	-1033	-0-	5229	2			Y	-0-					11

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	244	1	1821	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	258	1	1485	3	Y	11	1	8			12
							12	9									
07	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	363	1	1684	3	Y	53	33	1			32
							58	9									
08	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	416	1	2106	3	Y	8					40
							9	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	403	1	2731	3	Y	8	40	1			8
							9	9									
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	387	1	2180	3	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	23	-0-	-13834	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-					-0-
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
08	11253	X	10569	-0-	-684	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
*10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

05	5642	X	5130	-0-	-512	-0-	353	1	4775	2	N	2	2	8			93
							2	9									
06	5460	X	4808	-0-	-652	-0-	298	1	4465	2	N	41	115	1	2	8	17
							45	9									
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	303	1	4708	2	N	-0-					17
08	5363	X	4776	-0-	-587	-0-	399	1	4348	2	N	26					43
							29	9									
09	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	317	1	4059	2	N	21	2	8			62
							23	9									
10	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	399	1	4246	2	N	1	1	8			62
							1	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

05	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9656	-0-	-1324	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10860	-0-	-486	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9057	-0-	-2289	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7782	-0-	-3068	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

05	5890	X	4034	-0-	-1856	-0-	4034	2			N	-0-					115
06	5310	X	3924	-0-	-1386	-0-	3924	2			N	-0-					115
07	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	2			N	-0-					115
08	5301	X	3600	-0-	-1701	-0-	3600	2			N	-0-					115
09	4530	X	4009	-0-	-521	-0-	4009	2			N	-0-					115
10	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	3504	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

05	7564	X	7137	-0-	-427	-0-	157	1	6980	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5767	-0-	-1797	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5964	-0-	-1507	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6505	-0-	-395	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
*10	7130	X	6352	-0-	-778	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5126	-0-	-733	-0-	178	1	4948	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2092	-0-	-3218	-0-	162	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	118	-0-	-5803	-0-	118	1			N	-0-			-0-
08	5921	X	11	-0-	-5910	-0-	11	1			N	-0-			-0-
09	5730	X	100	-0-	-5630	-0-	100	1			N	-0-			-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	9278	-0-	-382	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	2			N	-0-			-0-
08	10168	X	9468	-0-	-700	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
09	9840	X	8958	-0-	-882	-0-	8958	2			N	-0-			-0-
10	10168	X	10164	-0-	-4	-0-	10164	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	30209	-0-	-4015	-0-	30209	2			N	-0-			-0-
06	32790	X	29627	-0-	-3163	-0-	29627	2			N	-0-			-0-
07	33728	X	28540	-0-	-5188	-0-	28540	2			N	-0-			-0-
08	31992	X	27173	-0-	-4819	-0-	27173	2			N	-0-			-0-
09	29790	X	27851	-0-	-1939	-0-	27851	2			N	-0-			-0-
10	30628	X	29852	-0-	-776	-0-	29852	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11787	-0-	-861	-0-	11787	2			N	-0-			-0-
06	12510	X	11216	-0-	-1294	-0-	11216	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	10811	-0-	-2116	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	11149	-0-	-1778	-0-	137	1	11012	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	11169	-0-	-231	-0-	134	1	11035	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	129	1	11400	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9716	-0-	-359	-0-	9716	2			N	-0-			-0-
06	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-			-0-
07	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-			-0-
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	10942	-0-	-188	-0-	10942	2			N	-0-			-0-
10	12276	X	11033	-0-	-1243	-0-	11033	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	6971	-0-	-3352	-0-	6971	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	7222	-0-	-2108	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	9160	-0-	-171	-0-	9160	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	8372	-0-	-370	-0-	8372	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	6320	-0-	-2140	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	6892	-0-	-2253	-0-	6892	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	5576	-0-	-2524	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	402	1	5126	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	5188	-0-	-1682	-0-	459	1	4729	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	7081	-0-	-18	-0-	481	1	6600	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	541	1	4880	2	N	28					171
							31	9									
06	4800	X	2749	-0-	-2051	-0-	312	1	2425	2	N	11					182
							12	9									
07	4836	X	2613	-0-	-2223	-0-	336	1	2274	2	N	3					185
							3	9									
08	5456	X	4020	-0-	-1436	-0-	557	1	3444	2	N	17					202
							19	9									
09	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	489	1	3808	2	N	11					213
							12	9									
10	5456	X	2083	-0-	-3373	-0-	265	1	1811	2	N	6					219
							7	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7005	-0-	-249	-0-	697	1	6284	2	N	22					114
							24	9									
06	7020	X	6676	-0-	-344	-0-	760	1	5895	2	N	19					133
							21	9									
07	6913	X	5220	-0-	-1693	-0-	670	1	4537	2	N	12	98	1			47
							13	9									
08	7006	X	6643	-0-	-363	-0-	923	1	5705	2	N	14					61
							15	9									
09	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	715	1	5565	2	N	20					81
							22	9									
10	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	859	1	5867	2	N	11					92
							12	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4154	-0-	-286	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8521	-0-	-1523	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8202	-0-	-1548	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8875	-0-	-1200	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8512	-0-	-1563	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7843	-0-	-1337	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8262	-0-	-604	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10070	-0-	-222	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9151	-0-	-809	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9671	-0-	-683	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9870	-0-	-484	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8706	-0-	-1314	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8953	-0-	-1122	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10792	-0-	-244	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9795	-0-	-885	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	6421	-0-	-4987	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	184	1	7771	2	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	167	1	5993	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	187	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	209	1	7320	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6578	-0-	-712	-0-	203	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6306	-0-	-1227	-0-	209	1	6097	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

05	4185	X	4024	-0-	-161	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2601	-0-	-1389	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	977	-0-	-3146	-0-	977	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

05	14725	X	14697	-0-	-28	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14195	-0-	-55	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14420	-0-	-305	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14434	-0-	-291	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	9697	-0-	-4523	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13722	-0-	-972	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

05	21297	X	20020	-0-	-1277	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19059	-0-	-1071	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18953	-0-	-1569	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18617	-0-	-1905	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17812	-0-	-1628	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	17858	-0-	-2168	-0-	17858	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9326	-0-	-1121	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8885	-0-	-1225	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9057	-0-	-1390	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
06	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	7528	-0-	-6174	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	6316	-0-	-6944	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	3455	-0-	-10247	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	11391	-0-	-2838	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13119	-0-	-651	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12730	-0-	-1499	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11823	-0-	-1197	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10862	-0-	-2248	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	9802	-0-	-3745	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	242	-0-	-905	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	122	-0-	-988	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
*10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	13024	-0-	-3716	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	28	-0-	-16712	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12982	-0-	-1557	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	13903	-0-	-5027	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	10300	-0-	-9261	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	8651	-0-	-6074	-0-	373	1	8278	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	200	-0-	-14050	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	1929	-0-	-12796	-0-	195	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	2142	-0-	-8057	-0-	278	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	121	-0-	-8879	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	9300	X	32	-0-	-9268	-0-	32	1			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5421	-0-	-1492	-0-	51	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4265	-0-	-1825	-0-	3	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5417	-0-	-876	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7172	-0-	-1570	-0-	154	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	3768	-0-	-4392	-0-	102	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	4065	-0-	-4367	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	2232	-0-	-4929	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	355	-0-	-6575	-0-	56	1	299	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	4116	-0-	-3045	-0-	309	1	3807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	95	-0-	-959	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	810	X	1	-0-	-809	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	24	-0-	-131	-0-	24	1			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11334	-0-	-1438	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9857	-0-	-2593	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10131	-0-	-2734	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

05	14849	X	12801	-0-	-2048	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12839	-0-	-991	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12481	-0-	-1221	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12267	-0-	-722	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11973	-0-	-1295	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

05	9362	X	8861	-0-	-501	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8573	-0-	-517	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8901	-0-	-492	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8228	-0-	-1165	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7137	-0-	-1653	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
*10	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*08	2201	X	1791	-0-	-410	-0-	1789	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
*10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

05	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5876	-0-	-572	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

05	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	10745	3	24	9	N	22	7	1			19
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11353	3	13	9	N	12	14	1			17
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12252	3	20	9	N	18	33	1			2
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12274	3	18	9	N	16	8	1			10
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11769	3	30	9	N	27	17	1			20
10	12276	X	12184	-0-	-92	-0-	12169	3	15	9	N	14	26	1			8

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	211	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	196	1	6791	2	N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	211	1	5011	2	N	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	219	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	209	1	7416	2	N	-0-					-0-
*10	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	214	1	7880	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

05	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9069	-0-	-2781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7395	-0-	-2990	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	6805	-0-	-3580	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	6964	-0-	-3086	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8506	-0-	-1321	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

05	13268	X	6986	-0-	-6282	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8223	-0-	-4617	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7497	-0-	-4903	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7519	-0-	-1006	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5194	-0-	-3026	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5520	-0-	-2974	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

05	9021	X	7699	-0-	-1322	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7660	-0-	-950	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7849	-0-	-862	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7400	-0-	-412	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
09	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
*10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	6268	-0-	-3156	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5217	-0-	-3903	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	666	-0-	-7766	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8353	-0-	-79	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3809	-0-	-2453	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

05	16089	X	12980	-0-	-3109	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14972	-0-	-268	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15183	-0-	-348	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14918	-0-	-396	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14209	-0-	-761	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14149	-0-	-1320	-0-	14149	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

05	5642	X	5171	-0-	-471	-0-	676	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4725	-0-	-735	-0-	660	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	702	1	4706	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4099	-0-	-1109	-0-	622	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	668	1	4732	2	N	-0-					-0-
*10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	865	1	4969	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

05	16213	X	15001	-0-	-1212	-0-	15001	2			Y	-0-					-0-
06	15690	X	14669	-0-	-1021	-0-	14669	2			Y	-0-					-0-
07	16213	X	15063	-0-	-1150	-0-	15021	2	42	9	Y	38					38
08	15872	X	14004	-0-	-1868	-0-	13996	2	8	9	Y	7	32	1			13
09	15330	X	13038	-0-	-2292	-0-	13038	2			Y	-0-					13
10	15159	X	13311	-0-	-1848	-0-	13311	2			Y	-0-					13

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	439	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	263	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3109	-0-	-2595	-0-	373	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5123	-0-	-581	-0-	536	1	4587	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4704	-0-	-816	-0-	528	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	522	1	4675	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

05	10912	X	9218	-0-	-1694	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
07	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11775	-0-	-405	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

05	T. A.		4013	-0-	4013	13302	505	1	3508	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		2842	-0-	2842	16144	430	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	19691	X	3547	-0-	-16144	-0-	501	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	492	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	464	1	3372	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	23	-0-	-4503	-0-	23	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	436	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	960	X	385	-0-	-575	-0-	385	1			N	-0-					-0-
07	992	X	161	-0-	-831	-0-	161	1			N	-0-					-0-
08	992	X	80	-0-	-912	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	383	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	992	X	40	-0-	-952	-0-	40	1			N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7680	-0-	-1961	-0-	267	1	7413	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8742	-0-	-408	-0-	331	1	8411	2	N	-0-					-0-
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	327	1	10334	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	1530	-0-	-9041	-0-	340	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	772	-0-	-9458	-0-	147	1	625	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	4430	2	67	9	N	61	1	8			100
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4017	2	75	9	N	68	112	1			56
07	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	4266	2	12	9	N	11					67
08	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	4271	2			N	-0-					67
09	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4192	2	70	9	N	64	113	1	1	8	17
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4418	2	80	9	N	73					90

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11603	-0-	-580	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10757	-0-	-793	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11369	-0-	-225	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	11012	-0-	-208	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11084	-0-	-510	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7357	-0-	-1013	-0-	162	1	7195	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7727	-0-	-373	-0-	151	1	7576	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7138	-0-	-922	-0-	133	1	7005	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7441	-0-	-309	-0-	114	1	7327	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6425	-0-	-1315	-0-	104	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6172	-0-	-1826	-0-	121	1	6051	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9810	-0-	-690	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9204	-0-	-3103	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9694	-0-	-2613	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10326	-0-	-1584	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10305	-0-	-1506	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

05	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4811	-0-	-1309	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4089	-0-	-2204	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5158	-0-	-1011	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5455	-0-	-95	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

05	4743	X	1348	-0-	-3395	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	590	-0-	-4000	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3004	-0-	-1739	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3229	-0-	-1514	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

05	15376	X	11628	-0-	-3748	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	10936	-0-	-3944	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	12078	-0-	-3298	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11395	-0-	-2648	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
09	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
*10	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

05	10633	X	9182	-0-	-1451	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9242	-0-	-1298	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8984	-0-	-905	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8180	-0-	-850	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
*10	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

05	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9245	-0-	-985	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9844	-0-	-727	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10039	-0-	-439	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9913	-0-	-227	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8867	-0-	-1394	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	7052	-0-	-3643	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7862	-0-	-2488	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8012	-0-	-2621	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	2568	-0-	-5554	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10757	-0-	-186	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10099	-0-	-431	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10356	-0-	-91	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10256	-0-	-501	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9589	-0-	-821	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10011	-0-	-746	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6057	-0-	-1352	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5272	-0-	-1628	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	2374	-0-	-4818	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6050	-0-	-1142	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3383	-0-	-3577	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5044	-0-	-1001	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	15843	-0-	-4431	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
06	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
07	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
09	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	20358	-0-	-815	-0-	20358	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
06	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
07	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
08	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
*10	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	7295	-0-	-3834	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	7105	-0-	-3665	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	7035	-0-	-3815	-0-	8	1	7027	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	3882	-0-	-3403	-0-	214	1	3668	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	3529	-0-	-3581	-0-	187	1	3342	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	3958	-0-	-3389	-0-	295	1	3663	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	14673	-0-	-331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13887	-0-	-633	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14100	-0-	-904	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13106	-0-	-1805	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13440	-0-	-750	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11350	-0-	-3313	-0-	11350	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	9069	-0-	-4974	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	7954	-0-	-5636	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	7075	-0-	-6968	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12160	-0-	-767	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10935	-0-	-1455	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
*10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
06	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
07	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	18742	-0-	-1935	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	17580	-0-	-2430	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18474	-0-	-2203	-0-	18474	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10025	-0-	-2375	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9772	-0-	-2468	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	8553	-0-	-4095	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	9824	-0-	-2824	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10209	-0-	-1101	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
*10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1187	-0-	-343	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1089	-0-	-554	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1314	-0-	-276	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3678	-0-	-786	-0-	368	1	3310	2	N	-0-					27
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	406	1	3728	2	N	-0-					27
07	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	378	1	3559	2	N	-0-					27
08	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	424	1	3794	2	N	-0-					27
09	4290	X	3134	-0-	-1156	-0-	383	1	2751	2	N	-0-					27
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	418	1	4026	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	24451	-0-	-1558	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23625	-0-	-1275	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	24150	-0-	-1301	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	24139	-0-	-1033	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	23206	-0-	-464	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	23146	-0-	-1313	-0-	23146	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14521	-0-	-514	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12379	-0-	-2471	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13713	-0-	-1632	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12332	-0-	-3013	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	11196	-0-	-3144	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	10994	-0-	-3514	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10292	-0-	-403	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9423	-0-	-297	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9049	-0-	-1646	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	4653	-0-	-6042	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9625	-0-	-725	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9666	-0-	-626	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11810	-0-	-404	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11372	-0-	-418	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11450	-0-	-392	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9450	-0-	-1980	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9931	-0-	-1880	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2			N	-0-					20
06	13650	X	11443	-0-	-2207	-0-	11443	2			N	-0-					20
07	14105	X	13422	-0-	-683	-0-	13422	2			N	-0-					20
*08	14105	X	12338	-0-	-1767	-0-	12338	2			N	-0-					20
*09	13410	X	10740	-0-	-2670	-0-	10740	2			N	-0-					20
10	13423	X	6468	-0-	-6955	-0-	6468	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8215	-0-	-1115	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8175	-0-	-1466	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	7831	-0-	-1810	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6028	-0-	-3302	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3535	-0-	-695	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6141	-0-	-2508	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	5513	-0-	-2857	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3915	-0-	-4734	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	3202	-0-	-4827	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
*10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10745	-0-	-260	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9424	-0-	-1046	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10438	-0-	-350	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10605	-0-	-183	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9982	-0-	-458	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9768	-0-	-989	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13901	-0-	-1219	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14290	-0-	-32	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	10898	-0-	-3455	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3706	3	18	9	Y	16	18	1			6
06	3090	X	3013	-0-	-77	-0-	2996	3	17	9	Y	15	10	1			11
07	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	2360	3	7	9	Y	6	8	1			9
08	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	3132	3	15	9	Y	14	16	1			7
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	2411	3	9	9	Y	8					15
10	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2566	3	15	9	Y	14	16	1			13

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5303	-0-	-494	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4968	-0-	-642	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4935	-0-	-676	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5006	-0-	-424	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8270	-0-	-520	-0-	8270	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7993	-0-	-1152	-0-	7993	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6276	-0-	-2869	-0-	6276	2	N	-0-					-0-
09	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2	N	-0-					-0-
*10	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3284	2	18	9	Y	16	19	1			6
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3282	2	17	9	Y	15	10	1			11
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3192	2	11	9	Y	10	10	1			11
08	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3130	2	18	9	Y	16	19	1			8
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2953	2	9	9	Y	8					16
10	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3006	2	22	9	Y	20	19	1			17

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	12972	-0-	-11859	-0-	224	1	12748	3	N	-0-					-0-
06	20970	X	18896	-0-	-2074	-0-	316	1	18580	3	N	-0-					-0-
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	198	1	19098	3	N	-0-					-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	206	1	17549	3	N	-0-					-0-
09	18900	X	14736	-0-	-4164	-0-	235	1	14501	3	N	-0-					-0-
*10	19530	X	12908	-0-	-6622	-0-	415	1	12493	3	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	5425	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4451	-0-	-1579	-0-	4451	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4720	-0-	-1511	-0-	4720	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	5020	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4632	-0-	-618	-0-	4632	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	4711	2	N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2	N	-0-					-0-
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2	N	-0-					-0-
07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	12397	-0-	-2328	-0-	12397	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	10716	-0-	-3534	-0-	10716	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	11079	-0-	-3646	-0-	11079	2	N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	98	-0-	-4335	-0-	98	1			N	-0-					-0-
06	3720	X	161	-0-	-3559	-0-	161	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	93	-0-	-3751	-0-	93	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	162	-0-	-1419	-0-	162	1			N	-0-					-0-
09	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	137	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	496	X	32	-0-	-464	-0-	32	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5274	2	51	9	Y	46	43	1			7
06	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5066	2	33	9	Y	30					37
07	5983	X	5377	-0-	-606	-0-	5377	2			Y	-0-					37
08	5983	X	5517	-0-	-466	-0-	5504	2	13	9	Y	12	38	1			11
09	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	5213	2			Y	-0-					11
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					11

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

05	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13904	-0-	-108	-0-	13904	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

05	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8615	-0-	-505	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8715	-0-	-461	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8217	-0-	-959	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6260	-0-	-2380	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

05	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	6954	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	6990	X	6477	-0-	-513	-0-	6446	2	31	9	Y	28	18	1			21
07	6789	X	6665	-0-	-124	-0-	6644	2	21	9	Y	19	18	1			22
08	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	6863	2	34	9	Y	31	37	1			16
09	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	6317	2	22	9	Y	20					36
10	6975	X	4745	-0-	-2230	-0-	4712	2	33	9	Y	30	38	1			28

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

05	8897	X	7837	-0-	-1060	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8242	-0-	-368	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8201	-0-	-696	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6896	-0-	-2001	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

05	22227	X	17643	-0-	-4584	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	8643	-0-	-12867	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17720	-0-	-2523	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	14574	-0-	-5669	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18572	-0-	-88	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16817	-0-	-915	-0-	16817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3591	-0-	-1183	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12424	-0-	-906	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12305	-0-	-1025	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11633	-0-	-1267	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11723	-0-	-1111	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12200	-0-	-944	-0-	12149	2	51	9	N	46	51	1	1	8	52
06	12720	X	11723	-0-	-997	-0-	11683	2	40	9	N	36	70	1			18
07	13144	X	12008	-0-	-1136	-0-	11971	2	37	9	N	34					52
08	12493	X	12228	-0-	-265	-0-	12206	2	22	9	N	20					72
09	11820	X	11665	-0-	-155	-0-	11623	2	42	9	N	38	56	1	1	8	53
10	12214	X	12006	-0-	-208	-0-	11940	2	66	9	N	60					113

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5950	-0-	-230	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6092	-0-	-294	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	1875	-0-	-1965	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*10	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	14228	-0-	-4432	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15159	-0-	-3596	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13649	-0-	-3246	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	11724	-0-	-2976	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	9179	-0-	-6011	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12034	-0-	-1885	-0-	12034	2			N	-0-					75
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12324	2	130	9	N	118					193
07	12679	X	11996	-0-	-683	-0-	11974	2	22	9	N	20					213
08	12679	X	11517	-0-	-1162	-0-	11517	2			N	-0-					213
09	12450	X	11157	-0-	-1293	-0-	11157	2			N	-0-					213
*10	12865	X	12049	-0-	-816	-0-	11779	2	270	9	N	245	195	1			263

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7767	-0-	-903	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7696	-0-	-1263	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8145	-0-	-814	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7794	-0-	-366	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4387	-0-	-983	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4403	-0-	-1146	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3736	-0-	-1784	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5219	-0-	-485	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8584	-0-	-685	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8617	-0-	-893	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11329	-0-	-1071	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	6097	-0-	-6303	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	8563	-0-	-3437	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10844	-0-	-471	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6593	-0-	-2317	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7545	-0-	-1662	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6375	-0-	-2088	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6168	-0-	-1962	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5807	-0-	-796	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3577	-0-	-1793	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5288	-0-	-562	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
*10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9612	-0-	-1765	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8061	-0-	-2949	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9276	-0-	-1791	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10401	-0-	-666	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9906	-0-	-804	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
*10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

05	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7561	-0-	-779	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7944	-0-	-302	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7899	-0-	-347	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

05	61008	X	53818	-0-	-7190	-0-	53818	3			N	-0-					-0-
06	53130	X	51250	-0-	-1880	-0-	51250	3			N	-0-					-0-
07	54901	X	49854	-0-	-5047	-0-	49854	3			N	-0-					-0-
08	54901	X	49893	-0-	-5008	-0-	49893	3			N	-0-					-0-
09	52080	X	48552	-0-	-3528	-0-	48552	3			N	-0-					-0-
10	53816	X	48471	-0-	-5345	-0-	48471	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

05	14446	X	13526	-0-	-920	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12915	-0-	-1065	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12961	-0-	-1485	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	14405	-0-	-41	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
*10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

05	11439	X	10961	-0-	-478	-0-	10961	2			Y	-0-					-0-
06	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	10553	2			Y	-0-					-0-
07	11377	X	9682	-0-	-1695	-0-	9682	2			Y	-0-					-0-
08	11284	X	9002	-0-	-2282	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
09	10740	X	8641	-0-	-2099	-0-	8641	2			Y	-0-					-0-
10	10974	X	8659	-0-	-2315	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	902	-0-	-2098	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	485	-0-	-2615	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

05	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5307	-0-	-1978	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5099	-0-	-1690	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5580	-0-	-720	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

05	13051	X	12100	-0-	-951	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
06	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11782	-0-	-308	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11467	-0-	-233	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11627	-0-	-463	-0-	11627	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

05	16864	X	8394	-0-	-8470	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13850	-0-	-2470	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14667	-0-	-2197	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14226	-0-	-2173	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13828	-0-	-1202	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13788	-0-	-875	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
07	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	12894	-0-	-1476	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12288	-0-	-2561	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

05	11470	X	11420	-0-	-50	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10615	-0-	-1165	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8914	-0-	-2866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8399	-0-	-3001	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	8341	-0-	-3067	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

05	13733	X	12285	-0-	-1448	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	6948	-0-	-6342	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8108	-0-	-5625	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
09	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
*10	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

05	6696	X	6258	-0-	-438	-0-	6227	2	31	9	Y	28	35	1			11
06	6780	X	5780	-0-	-1000	-0-	5750	2	30	9	Y	27	18	1			20
07	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5833	2	18	9	Y	16	17	1			19
08	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	5998	2	33	9	Y	30	35	1			14
09	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	5875	2	21	9	Y	19					33
10	6262	X	6015	-0-	-247	-0-	5975	2	40	9	Y	36	37	1			32

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

05	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4646	-0-	-784	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

05	10478	X	10087	-0-	-391	-0-	10087	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9633	-0-	-327	-0-	9575	2	58	9	Y	53					53
07	12617	X	9637	-0-	-2980	-0-	9626	2	11	9	Y	10					63
08	12617	X	9520	-0-	-3097	-0-	9519	2	1	9	Y	1	31	1			33
09	12210	X	9406	-0-	-2804	-0-	9383	2	23	9	Y	21					54
10	10075	X	9607	-0-	-468	-0-	9607	2			Y	-0-					54

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

05	17484	X	16897	-0-	-587	-0-	396	1	16501	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	16189	-0-	-731	-0-	384	1	15805	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16619	-0-	-865	-0-	395	1	16224	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	16032	-0-	-1297	-0-	401	1	15631	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	14606	-0-	-2164	-0-	391	1	14215	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14440	-0-	-2455	-0-	426	1	14014	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
06	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
07	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16011	-0-	-3909	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	4335	-0-	-16249	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	674	1	17277	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	15027	-0-	-2103	-0-	616	1	14411	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	17248	-0-	-453	-0-	658	1	16590	2	N	-0-			-0-
08	17701	X	16044	-0-	-1657	-0-	629	1	15415	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	15766	-0-	-1364	-0-	603	1	15163	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	16401	-0-	-1300	-0-	779	1	15622	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16326	2			N	-0-			-0-
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-			-0-
07	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	16116	2			N	-0-			-0-
08	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-			-0-
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-			-0-
*10	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	8439	-0-	-675	-0-	8439	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8014	-0-	-1100	-0-	8014	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7767	-0-	-873	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	7614	-0-	-1252	-0-	7614	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	20744	-0-	-1390	-0-	20744	2			N	-0-			-0-
06	21270	X	20662	-0-	-608	-0-	20662	2			N	-0-			-0-
07	21979	X	20363	-0-	-1616	-0-	20363	2			N	-0-			-0-
08	21979	X	16165	-0-	-5814	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
09	20910	X	16151	-0-	-4759	-0-	16151	2			N	-0-			-0-
10	21359	X	16518	-0-	-4841	-0-	16518	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4172	-0-	-1315	-0-	241	1	3931	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	3937	-0-	-1373	-0-	234	1	3703	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	238	1	3545	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	253	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	250	1	6606	2	N	-0-			-0-
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	266	1	6835	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	20462	-0-	-4121	-0-	20462	2			N	-0-			-0-
06	21360	X	19257	-0-	-2103	-0-	19257	2			N	-0-			-0-
07	21173	X	19338	-0-	-1835	-0-	19338	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	17986	-0-	-3094	-0-	17986	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	17444	-0-	-2956	-0-	17444	2			N	-0-			-0-
10	20460	X	17506	-0-	-2954	-0-	17506	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11312	-0-	-1863	-0-	11312	2			N	-0-			-0-
06	12750	X	10429	-0-	-2321	-0-	10429	2			N	-0-			-0-
07	13175	X	11620	-0-	-1555	-0-	11620	2			N	-0-			-0-
08	13175	X	10895	-0-	-2280	-0-	10895	2			N	-0-			-0-
09	11550	X	10591	-0-	-959	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	11226	-0-	-399	-0-	11226	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7836	-0-	-1309	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7921	-0-	-883	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
08	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

05	9548	X	7323	-0-	-2225	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7449	-0-	-549	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6425	-0-	-1449	-0-	169	1	6256	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	163	-0-	-7457	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	7595	X	234	-0-	-7361	-0-	234	1			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

05	10943	X	10201	-0-	-742	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10513	-0-	-430	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9485	-0-	-1613	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

05	12958	X	7288	-0-	-5670	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	6098	-0-	-5482	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9338	-0-	-1946	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8479	-0-	-521	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8573	-0-	-1378	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

05	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
06	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20389	-0-	-1590	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	19673	-0-	-2306	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	17954	-0-	-3316	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	11449	-0-	-10127	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

05	9579	X	8274	-0-	-1305	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6111	-0-	-1856	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	4891	-0-	-3386	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5540	-0-	-2470	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6503	-0-	-1774	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

05	23343	X	15873	-0-	-7470	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	14947	-0-	-7643	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	11665	-0-	-9353	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
08	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
09	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
*10	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

05	3100	N	10179	-0-	7079	10542	10179	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10089	-0-	7089	17631	10089	2			N	-0-					-0-
07	24578	X	6947	-0-	-17631	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

05	5673	X	4975	-0-	-698	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5305	-0-	-215	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9347	-0-	-73	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8011	-0-	-1723	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8533	-0-	-1201	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8135	-0-	-1225	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7819	-0-	-1853	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

05	8618	X	6825	-0-	-1793	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8893	-0-	-655	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
09	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
*10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	21082	-0-	-1176	-0-	299	1	20783	2	N	-0-			-0-
06	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	283	1	16623	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	14092	-0-	-3888	-0-	283	1	13809	2	N	-0-			-0-
08	21080	X	14759	-0-	-6321	-0-	359	1	14400	2	N	-0-			-0-
09	20400	X	13185	-0-	-7215	-0-	381	1	12804	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	16866	-0-	-4214	-0-	535	1	16331	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	432	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	398	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	382	1	2081	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	901	-0-	-1269	-0-	358	1	543	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	94	-0-	-2036	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	1			N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	22411	2			N	-0-			-0-
06	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	32865	2			N	-0-			-0-
07	29435	X	29435	-0-	-0-	-0-	29435	2			N	-0-			-0-
08	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	27640	2			N	-0-			-0-
09	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-			-0-
10	24025	X	22910	-0-	-1115	-0-	22910	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	30199	2			N	-0-			-0-
06	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	32219	2			N	-0-			-0-
07	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-			-0-
08	23622	X	22788	-0-	-834	-0-	22788	2			N	-0-			-0-
09	22860	X	21846	-0-	-1014	-0-	21846	2			N	-0-			-0-
10	23622	X	20549	-0-	-3073	-0-	20549	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

05	17050	X	16140	-0-	-910	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15258	-0-	-1242	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15587	-0-	-1463	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	15229	-0-	-1666	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14021	-0-	-1789	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14276	-0-	-1875	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					108
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					108
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					108
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

05	24025	X	22607	-0-	-1418	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
06	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23596	-0-	-26	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	22341	-0-	-878	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	21582	-0-	-5058	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	24963	-0-	-2565	-0-	24963	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

05	16926	X	14234	-0-	-2692	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13407	-0-	-2463	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13463	-0-	-1913	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	12901	-0-	-1917	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13021	-0-	-1019	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13373	-0-	-856	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

05	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
09	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
*10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	12	1	13786	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

05	14601	X	11992	-0-	-2609	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11800	-0-	-1460	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	9915	-0-	-3570	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	8883	-0-	-3455	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10196	-0-	-1744	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
*10	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12402	-0-	-804	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12493	-0-	-107	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11875	-0-	-525	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11619	-0-	-861	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11706	-0-	-1190	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	18237	-0-	-2068	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17621	-0-	-1939	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18105	-0-	-1735	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	17660	-0-	-1808	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16917	-0-	-1503	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17137	-0-	-1091	-0-	17137	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	399	1	11799	2	N	-0-					-0-
06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	345	1	15905	2	N	-0-					-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	352	1	9245	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	5864	-0-	-2847	-0-	368	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7347	-0-	-1083	-0-	360	1	6987	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	6821	-0-	-1890	-0-	358	1	6463	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	9248	-0-	-4175	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	1723	-0-	-11507	-0-	69	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	150	1	14039	2	N	-0-					-0-
08	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	23	1	14141	2	N	-0-					-0-
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	1	1	13180	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13559	-0-	-639	-0-	13559	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4755	-0-	-1125	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4940	-0-	-1136	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4824	-0-	-229	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4239	-0-	-591	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
06	33484	X	33484	-0-	-0-	-0-	33484	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	33730	-0-	-184	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33383	-0-	-1430	-0-	33383	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	32158	-0-	-1532	-0-	32158	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	28257	-0-	-6556	-0-	28257	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	2806	-0-	-8478	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	4267	-0-	-6653	-0-	93	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	351	1	11227	2	N	-0-					-0-
08	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	317	1	10562	2	N	-0-					-0-
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	295	1	9625	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9665	-0-	-1898	-0-	273	1	9392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10355	-0-	-2696	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	9185	-0-	-2785	-0-	34	1	9151	2	N	-0-					-0-
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	156	1	12496	2	N	-0-					-0-
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	159	1	10920	2	N	-0-					-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	147	1	10013	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	9633	-0-	-3015	-0-	142	1	9491	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

05	21111	X	21073	-0-	-38	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
06	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20817	-0-	-294	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	18836	-0-	-2275	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18875	-0-	-1555	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	17612	-0-	-3499	-0-	17612	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

05	27342	X	24005	-0-	-3337	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22379	-0-	-2191	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23810	-0-	-1579	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	23271	-0-	-2118	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	23138	-0-	-82	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22260	-0-	-1734	-0-	22260	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

05	23901	X	23736	-0-	-165	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22663	-0-	-467	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	23497	-0-	-404	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	23432	-0-	-314	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	22154	-0-	-826	-0-	22154	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	22465	-0-	-1281	-0-	22465	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5102	-0-	-88	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

05	10044	X	8224	-0-	-1820	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7886	-0-	-1834	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9232	-0-	-254	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
*10	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

05	17236	X	5107	-0-	-12129	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	6556	-0-	-10124	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	4575	-0-	-11452	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					-0-
10	6789	X	470	-0-	-6319	-0-	470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9583	-0-	-926	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8408	-0-	-1882	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8142	-0-	-2491	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8905	-0-	-1728	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8239	-0-	-1511	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4587	-0-	-1086	-0-	654	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3586	-0-	-1424	-0-	593	1	2993	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2768	-0-	-2409	-0-	401	1	2367	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	665	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	621	1	3515	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	801	1	3600	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	2513	-0-	-1858	-0-	484	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3033	-0-	-1197	-0-	485	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	470	1	9277	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	440	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	461	1	6620	2	N	-0-					-0-
*10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	417	1	7108	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	3282	-0-	-4530	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	1437	-0-	-6123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	1912	-0-	-3141	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2474	-0-	-1216	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11004	-0-	-683	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9785	-0-	-1840	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	7311	-0-	-4314	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8983	-0-	-2022	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6315	-0-	-495	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6578	-0-	-172	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6560	-0-	-539	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12591	-0-	-879	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	3454	-0-	-10465	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	3189	-0-	-10730	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11873	-0-	-1237	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	8422	-0-	-5125	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	5510	-0-	-7200	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	4533	-0-	-7137	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	7982	-0-	-4077	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4877	-0-	-5353	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	3899	-0-	-3361	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*10	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	15780	-0-	-1983	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11383	-0-	-4427	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	11547	-0-	-3240	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13273	-0-	-2506	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12610	-0-	-2660	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	8966	-0-	-6813	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31558	X	30018	-0-	-1540	-0-	30018	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	28939	-0-	-1211	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	29593	-0-	-1562	-0-	29593	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	29194	-0-	-1372	-0-	29194	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	27988	-0-	-1322	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	28621	-0-	-1387	-0-	28621	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	17913	-0-	-1338	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17069	-0-	-1141	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16890	-0-	-1555	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16695	-0-	-1750	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15898	-0-	-1562	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16022	-0-	-1896	-0-	16022	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	362	1	7273	3	N	41	1	8			62
							45	9									
06	8430	X	7137	-0-	-1293	-0-	338	1	6798	3	N	1	1	8			62
							1	9									
07	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	359	1	7514	3	N	-0-					62
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	362	1	7631	3	N	15					77
							17	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	339	1	7174	3	N	24	2	8			99
							26	9									
10	7874	X	7513	-0-	-361	-0-	362	1	7148	3	N	3					102
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2344	-0-	-4662	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3706	-0-	-3300	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	1150	-0-	-5630	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	415	-0-	-6374	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6985	-0-	-1664	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6818	-0-	-532	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7454	-0-	-141	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6771	-0-	-189	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15074	-0-	-766	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	14562	-0-	-1806	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13803	-0-	-2720	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12709	-0-	-3281	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13289	-0-	-3234	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	3949	-0-	-3181	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7500	-0-	-2	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5474	-0-	-2028	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2924	-0-	-5206	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7562	-0-	-839	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	407	1	5776	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5765	-0-	-1885	-0-	348	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	4611	-0-	-3294	-0-	345	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	412	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6104	-0-	-286	-0-	390	1	5714	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	380	1	5588	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8159	-0-	-2102	-0-	401	1	7758	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7703	-0-	-2077	-0-	374	1	7329	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8119	-0-	-1987	-0-	357	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	7433	-0-	-2022	-0-	412	1	7021	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6960	-0-	-1320	-0-	390	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6639	-0-	-1514	-0-	378	1	6261	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	181	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2971	-0-	-2069	-0-	212	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	195	1	3312	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4272	-0-	-564	-0-	183	1	4089	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3951	-0-	-729	-0-	178	1	3773	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3161	-0-	-1675	-0-	215	1	2946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
06	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18802	2			N	-0-					-0-
07	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16709	-0-	-1922	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	18378	-0-	-432	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	18141	-0-	-1296	-0-	18141	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10098	-0-	-1403	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9473	-0-	-1597	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9079	-0-	-1833	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9046	-0-	-1742	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
*10	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7938	-0-	-1422	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8303	-0-	-656	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
*06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	362	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1246	-0-	-854	-0-	351	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	362	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	362	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	351	1	2623	2	N	-0-					-0-
*10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	362	1	2089	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13542	-0-	-1059	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12825	-0-	-1215	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12872	-0-	-1636	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13104	-0-	-1249	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12663	-0-	-957	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12693	-0-	-854	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8840	-0-	-1607	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8722	-0-	-1388	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8444	-0-	-2003	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4875	-0-	-2472	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4951	-0-	-2159	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4893	-0-	-2454	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	2964	-0-	-4104	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4261	-0-	-1979	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

05	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
07	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
08	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16720	-0-	-2900	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	16147	-0-	-4127	-0-	16147	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

05	26970	X	21254	-0-	-5716	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	19088	-0-	-2182	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	22124	-0-	-413	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	17838	-0-	-4699	-0-	17838	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	3966	-0-	-17844	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19960	-0-	-2174	-0-	19960	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

05	24893	X	23616	-0-	-1277	-0-	23616	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	21756	-0-	-1854	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	22949	-0-	-580	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	20102	-0-	-3520	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	19372	-0-	-3488	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
10	23622	X	21594	-0-	-2028	-0-	21594	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

05	17112	X	13717	-0-	-3395	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14280	-0-	-2280	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16052	-0-	-533	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
08	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
09	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14206	-0-	-1852	-0-	14206	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	2	N	47	44	1			24
							52	9									
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	181	1	4252	2	N	-0-					24
07	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	193	1	4069	2	N	57					81
							63	9									
08	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	172	1	4077	2	N	57	53	1			85
							63	9									
09	4470	X	3316	-0-	-1154	-0-	160	1	3156	2	N	-0-					85
10	4619	X	3660	-0-	-959	-0-	162	1	3498	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	2590	-0-	-7454	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9694	-0-	-1993	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8293	-0-	-3017	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9989	-0-	-1698	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8692	-0-	-1928	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9166	-0-	-1250	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9508	-0-	-908	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9833	-0-	-7	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
*10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
06	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
07	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
08	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	18167	-0-	-13	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12780	-0-	-364	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12246	-0-	-474	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11632	-0-	-1512	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11549	-0-	-1595	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11482	-0-	-1058	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12011	-0-	-761	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5133	-0-	-1749	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5136	-0-	-1524	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5308	-0-	-644	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13416	-0-	-565	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13370	-0-	-1975	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13885	-0-	-965	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14004	-0-	-1341	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			Y	-0-					26
06	9720	X	8124	-0-	-1596	-0-	8077	2	47	9	Y	43					69
07	10044	X	7955	-0-	-2089	-0-	7946	2	9	9	Y	8					77
08	10044	X	7573	-0-	-2471	-0-	7573	2			Y	-0-	37	1			40
09	8850	X	7152	-0-	-1698	-0-	7134	2	18	9	Y	16					56
10	8804	X	7446	-0-	-1358	-0-	7446	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	19421	-0-	-698	-0-	729	1	18692	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	16520	-0-	-2920	-0-	677	1	15843	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	19366	-0-	-412	-0-	739	1	18627	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	18291	-0-	-1487	-0-	717	1	17574	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	17557	-0-	-1583	-0-	671	1	16886	2	N	-0-					-0-
10	19406	X	17977	-0-	-1429	-0-	854	1	17123	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	8165	-0-	-4700	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9928	-0-	-542	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7175	-0-	-1939	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6833	-0-	-1878	-0-	234	1	6599	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9668	-0-	-262	-0-	397	1	9271	2	N	-0-					-0-
*10	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	443	1	9948	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					14
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					14
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4311	3	18	9	N	16					30
08	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
09	4440	X	3833	-0-	-607	-0-	3833	3			N	-0-					30
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27209	X	27209	-0-	-0-	-0-	27209	2			N	-0-					-0-
06	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26478	-0-	-926	-0-	26478	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	26235	-0-	-1169	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	25366	-0-	-1154	-0-	25366	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	26011	-0-	-1207	-0-	26011	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
08	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14973	-0-	-27	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	10782	-0-	-5865	-0-	10782	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9369	-0-	-1295	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	7054	-0-	-3266	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	6544	-0-	-4120	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	4394	-0-	-2829	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4960	-0-	-1550	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5836	-0-	-271	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4374	-0-	-576	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53289	X	40518	-0-	-12771	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
06	46410	X	39750	-0-	-6660	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
07	44888	X	40011	-0-	-4877	-0-	40011	2			N	-0-					-0-
08	44888	X	39032	-0-	-5856	-0-	39032	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	36588	-0-	-3552	-0-	36588	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	36370	-0-	-4705	-0-	36370	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

05	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19812	2			N	-0-					-0-
06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
07	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	19474	-0-	-335	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16445	-0-	-2725	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	14566	-0-	-5398	-0-	14566	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

05	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	5646	2			N	-0-					31
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	5675	2			N	-0-					31
07	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-					31
08	5828	X	5633	-0-	-195	-0-	5609	2	24	9	N	22					53
09	5670	X	5370	-0-	-300	-0-	5370	2			N	-0-					53
10	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	5529	2			N	-0-					53

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

05	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6607	-0-	-623	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5673	-0-	-1798	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5562	-0-	-1488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

05	14167	X	8715	-0-	-5452	-0-	348	1	8367	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	7837	-0-	-5873	-0-	317	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	7313	-0-	-4994	-0-	320	1	6993	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	8284	-0-	-3031	-0-	320	1	7964	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7610	-0-	-2350	-0-	314	1	7296	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7770	-0-	-941	-0-	319	1	7451	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

05	11966	X	1200	-0-	-10766	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	1562	-0-	-10018	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	223	-0-	-7651	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	2118	-0-	-4671	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
*10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
08	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8370	-0-	-806	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

05	12462	X	11828	-0-	-634	-0-	11828	2			N	-0-			-0-
06	12060	X	11246	-0-	-814	-0-	11246	2			N	-0-			-0-
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-			-0-
08	12462	X	10647	-0-	-1815	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
09	12060	X	10976	-0-	-1084	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
10	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-			-0-
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	11596	-0-	-1796	-0-	11596	2			N	-0-			-0-
08	13392	X	11966	-0-	-1426	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
09	12960	X	11249	-0-	-1711	-0-	11249	2			N	-0-			-0-
10	13020	X	10502	-0-	-2518	-0-	10502	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

05	4991	X	4497	-0-	-494	-0-	4497	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4106	-0-	-1084	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	3529	-0-	-1834	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	3334	-0-	-2029	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	2417	-0-	-2143	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	4465	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-			-0-
06	14940	X	13697	-0-	-1243	-0-	13697	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	12550	-0-	-2888	-0-	12550	2			N	-0-			-0-
09	14340	X	12436	-0-	-1904	-0-	12436	2			N	-0-			-0-
10	14632	X	13814	-0-	-818	-0-	13814	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	18042	X	11300	-0-	-6742	-0-	256	1	11044	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	12263	-0-	-4297	-0-	224	1	12039	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	13549	-0-	-3563	-0-	229	1	13320	2	N	-0-			-0-
08	17112	X	12374	-0-	-4738	-0-	182	1	12192	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	12220	-0-	-2180	-0-	216	1	12004	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	11573	-0-	-1974	-0-	227	1	11346	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9721	-0-	-137	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9254	-0-	-136	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	6696	-0-	-2852	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
09	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
*10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	10873	-0-	-6425	-0-	143	1	10730	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	7444	-0-	-8186	-0-	154	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	11340	-0-	-4811	-0-	291	1	11049	2	N	-0-					-0-
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	288	1	11217	2	N	-0-					-0-
09	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	276	1	11561	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	11120	-0-	-226	-0-	293	1	10827	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	15214	-0-	-38	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
06	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
07	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
09	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	3541	-0-	-12300	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	6253	2	19	9	Y	17					20
06	6840	X	5978	-0-	-862	-0-	5961	2	17	9	Y	15					35
07	6851	X	5986	-0-	-865	-0-	5986	2			Y	-0-	33	1			2
08	6603	X	5243	-0-	-1360	-0-	5243	2			Y	-0-					2
09	6390	X	1990	-0-	-4400	-0-	1990	2			Y	-0-					2
10	6262	X	30	-0-	-6232	-0-	30	2			Y	-0-					2

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	17759	-0-	-779	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16262	-0-	-1678	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	13450	-0-	-5088	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	8402	-0-	-10043	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	3879	-0-	-13311	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16812	-0-	-951	-0-	16812	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7123	-0-	-1154	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7362	-0-	-708	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8017	-0-	-322	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7709	-0-	-630	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	9756	-0-	-4132	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	1142	-0-	-12298	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	3433	-0-	-10455	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	5309	-0-	-8455	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	7893	-0-	-5427	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	6118	-0-	-3647	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	6815	-0-	-3105	-0-	6812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9210	X	8141	-0-	-1069	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6509	-0-	-1613	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
*08	8122	X	7359	-0-	-763	-0-	7357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6415	-0-	-1986	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8745	2	107	9	N	97	97	1			-0-
06	8610	X	8513	-0-	-97	-0-	8445	2	68	9	Y	62					62
07	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	8566	2	23	9	Y	21	68	1			15
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9059	2	35	9	Y	32					47
09	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					47
10	8866	X	8831	-0-	-35	-0-	8589	2	242	9	Y	220	106	1			161

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2987	-0-	-981	-0-	2987	2			N	-0-					139
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					139
07	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	2819	2			N	-0-					139
08	3472	X	2375	-0-	-1097	-0-	2375	2			N	-0-					139
09	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2			N	-0-					139
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	3	6	9	N	5	5	8			156
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					156
07	7564	X	5796	-0-	-1768	-0-	5765	3	31	9	N	28					184
08	7564	X	3547	-0-	-4017	-0-	3546	3	1	9	N	1	103	1			82
09	7320	X	4590	-0-	-2730	-0-	4590	3			N	-0-					82
10	7316	X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3887	-0-	-1414	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3482	-0-	-1912	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3522	-0-	-1698	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4068	-0-	-1326	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	1993	-0-	-3525	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1563	-0-	-3477	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3212	-0-	-1996	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1338	-0-	-2506	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	494	-0-	-2536	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1967	-0-	-1257	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10165	-0-	-1305	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
09	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12474	-0-	-1135	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	12612	-0-	-3539	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11241	-0-	-2259	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10507	-0-	-2451	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10955	-0-	-1255	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9460	-0-	-3157	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

05	7626	X	6829	-0-	-797	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6754	-0-	-626	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6189	-0-	-1437	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6229	-0-	-1211	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5658	-0-	-1242	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5208	-0-	-1767	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

05	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	520	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	492	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1893	-0-	-1393	-0-	205	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	103	-0-	-2927	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	3131	X	1233	-0-	-1898	-0-	342	1	891	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

05	18538	X	17928	-0-	-610	-0-	289	1	17639	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16979	-0-	-961	-0-	281	1	16698	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	16931	-0-	-1607	-0-	287	1	16644	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17004	-0-	-1410	-0-	286	1	16718	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	16298	-0-	-1522	-0-	280	1	16018	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	16826	-0-	-1092	-0-	292	1	16534	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7297	-0-	-205	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6140	-0-	-1120	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6253	-0-	-1249	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12117	-0-	-655	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10998	-0-	-1362	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11482	-0-	-980	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12019	-0-	-288	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11485	-0-	-425	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11848	-0-	-273	-0-	11848	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	157	1	4774	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4940	-0-	-790	-0-	159	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4539	-0-	-1289	-0-	173	1	4366	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	172	1	4748	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	167	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4016	-0-	-1099	-0-	183	1	3833	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5688	-0-	-1512	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6343	-0-	-1159	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5817	-0-	-1443	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6975	-0-	-899	-0-	488	1	6487	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5973	-0-	-1647	-0-	476	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6431	-0-	-1443	-0-	491	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6327	-0-	-803	-0-	492	1	5835	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	470	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	481	1	5419	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11415	-0-	-1078	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11142	-0-	-1971	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11049	-0-	-2064	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10339	-0-	-2351	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10806	-0-	-602	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	387	1	25711	2	N	-0-					-0-
06	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	378	1	24929	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	25543	-0-	-311	-0-	388	1	25155	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	24696	-0-	-1406	-0-	386	1	24310	2	N	-0-					-0-
09	25320	X	22429	-0-	-2891	-0-	374	1	22055	2	N	-0-					-0-
10	26164	X	23105	-0-	-3059	-0-	386	1	22719	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16616	-0-	-961	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15360	-0-	-2217	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15270	-0-	-1740	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	14091	-0-	-2990	-0-	14091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	6431	-0-	-4016	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6106	-0-	-2114	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6181	-0-	-980	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5719	-0-	-1163	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5562	-0-	-888	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5418	-0-	-999	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

05	7409	X	1450	-0-	-5959	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5680	-0-	-1580	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	5015	-0-	-4781	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

05	18972	X	12987	-0-	-5985	-0-	348	1	12639	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	11864	-0-	-4666	-0-	318	1	11546	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	11945	-0-	-4764	-0-	320	1	11625	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	12368	-0-	-4341	-0-	321	1	12047	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	11733	-0-	-2697	-0-	314	1	11419	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11463	-0-	-1526	-0-	323	1	11140	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

05	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5425	-0-	-1178	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5209	-0-	-1181	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	397	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	387	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	409	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	356	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	333	1	4153	2	N	-0-					-0-
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	371	1	4294	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

05	7161	X	5867	-0-	-1294	-0-	393	1	5474	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	377	1	5302	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	3421	-0-	-2872	-0-	378	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2686	-0-	-3483	-0-	465	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	2359	-0-	-3311	-0-	433	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	1687	-0-	-4172	-0-	410	1	1277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	22596	-0-	-5645	-0-	157	1	22439	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	21669	-0-	-5661	-0-	149	1	21520	2	N	-0-					-0-
07	27311	X	21937	-0-	-5374	-0-	157	1	21780	2	N	-0-					-0-
08	25389	X	19900	-0-	-5489	-0-	156	1	19744	2	N	-0-					-0-
09	22770	X	21122	-0-	-1648	-0-	139	1	20983	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	20710	-0-	-1889	-0-	152	1	20558	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4075	2	19	9	Y	17	21	1			7
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8393	2	41	9	Y	37	20	1			24
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6799	2	22	9	Y	20	21	1			23
08	4092	X	2816	-0-	-1276	-0-	2802	2	14	9	Y	13	31	1			5
09	5340	X	2213	-0-	-3127	-0-	2205	2	8	9	Y	7					12
10	5518	X	2304	-0-	-3214	-0-	2289	2	15	9	Y	14	14	1			12

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	19500	-0-	-3420	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	19183	-0-	-4811	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	18795	-0-	-5199	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	17643	-0-	-5577	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20213	-0-	-3068	-0-	20213	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	277	1	1713	2	N	-0-					-0-
*12	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	275	1	1757	2	N	-0-					-0-
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	346	1	3326	2	N	-0-					-0-
*02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	291	1	2499	2	N	-0-					-0-
*03	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	336	1	1696	2	N	-0-					-0-
*04	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	405	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	421	1	4138	2	N	-0-					-0-
*06	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	243	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	13307	-0-	-3805	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12778	-0-	-3422	-0-	39	1	12739	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12088	-0-	-4156	-0-	163	1	11925	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	13228	-0-	-1745	-0-	201	1	13027	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13563	-0-	-927	-0-	149	1	13414	2	N	-0-					-0-
*10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	167	1	13295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	22544	-0-	-2349	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	21259	-0-	-2831	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21020	-0-	-2199	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21347	-0-	-1469	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	20446	-0-	-1364	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20176	-0-	-2361	-0-	20176	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

05	2294	X	1976	-0-	-318	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2105	-0-	-175	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

05	26071	X	24730	-0-	-1341	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	21576	-0-	-3654	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	23257	-0-	-2814	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	23190	-0-	-2323	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	22595	-0-	-1345	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	23761	-0-	-977	-0-	23761	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

05	11470	X	10872	-0-	-598	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8634	-0-	-2466	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9912	-0-	-1558	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	930	-0-	-10540	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	2184	-0-	-8916	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	332	-0-	-10549	-0-	332	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1986	-0-	-4074	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4928	-0-	-869	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5270	-0-	-1519	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	2965	-0-	-3605	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5211	-0-	-1578	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	235	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	4802	-0-	-3658	-0-	255	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8145	-0-	-1899	-0-	272	1	7873	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	5643	-0-	-4401	-0-	281	1	5362	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	4763	-0-	-4957	-0-	278	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	3552	-0-	-4601	-0-	312	1	3240	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

05	12152	X	11378	-0-	-774	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11124	-0-	-816	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11396	-0-	-942	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11286	-0-	-1052	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10904	-0-	-826	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10749	-0-	-752	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	273	1	7489	2	N	-0-			-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	276	1	10544	2	N	-0-			-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	268	1	11456	2	N	-0-			-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	254	1	11081	2	N	-0-			-0-
09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	225	1	9937	2	N	-0-			-0-
*10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	236	1	9784	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	159	1	9524	2	N	-0-			-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	134	1	8465	2	N	-0-			-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	151	1	8074	2	N	-0-			-0-
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	154	1	9477	2	N	-0-			-0-
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	216	1	8945	2	N	-0-			-0-
*10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	250	1	8016	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

05	14756	X	13008	-0-	-1748	-0-	13008	2			N	-0-			-0-
06	13440	X	12706	-0-	-734	-0-	12706	2			N	-0-			-0-
07	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-			-0-
08	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
10	14012	X	12486	-0-	-1526	-0-	12486	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

05	12152	X	11532	-0-	-620	-0-	11532	2			N	-0-			-0-
06	11760	X	11239	-0-	-521	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	10886	-0-	-1204	-0-	10886	2			N	-0-			-0-
08	11904	X	9291	-0-	-2613	-0-	9291	2			N	-0-			-0-
09	11430	X	10143	-0-	-1287	-0-	10143	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	10612	-0-	-1013	-0-	10612	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

05	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	7087	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6440	-0-	-910	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6515	-0-	-1080	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	6567	-0-	-532	-0-	6567	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6629	-0-	-160	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-			-0-
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-			-0-
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9656	-0-	-1783	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9247	-0-	-2873	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	9729	-0-	-2795	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	976	-0-	-10060	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	4913	-0-	-5047	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9099	-0-	-1193	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5032	-0-	-3608	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	2162	-0-	-6952	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14412	-0-	-499	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13176	-0-	-1254	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13404	-0-	-1507	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12464	-0-	-1951	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12075	-0-	-1875	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11641	-0-	-2774	-0-	11641	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	21736	-0-	-708	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	20795	-0-	-925	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21347	-0-	-539	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20313	-0-	-1418	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	19778	-0-	-1252	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	20177	-0-	-1554	-0-	20177	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11176	-0-	-1162	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10924	-0-	-1352	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10632	-0-	-807	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	18613	-0-	-1444	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18770	-0-	-640	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18395	-0-	-1662	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	17960	-0-	-2035	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17212	-0-	-1688	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17538	-0-	-1868	-0-	17538	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8382	-0-	-2530	-0-	339	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	6315	-0-	-4245	-0-	335	1	5980	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8622	-0-	-275	-0-	369	1	8253	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8484	-0-	-413	-0-	351	1	8133	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6312	-0-	-2298	-0-	332	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	5906	-0-	-2712	-0-	360	1	5546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	18550	-0-	-19	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	17588	-0-	-1132	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17593	-0-	-1751	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	17256	-0-	-2088	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	15937	-0-	-2243	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	16535	-0-	-2003	-0-	16535	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5606	-0-	-3260	-0-	204	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	5945	-0-	-2395	-0-	178	1	5767	2	N	-0-					-0-
07	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	232	1	12148	2	N	-0-					-0-
08	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	237	1	13822	2	N	-0-					-0-
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	186	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	186	1	10848	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	13598	-0-	-2026	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13165	-0-	-1685	-0-	35	1	13130	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	12780	-0-	-1449	-0-	156	1	12624	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13265	-0-	-964	-0-	159	1	13106	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12382	-0-	-1388	-0-	155	1	12227	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12810	-0-	-799	-0-	138	1	12672	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5984	-0-	-286	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5491	-0-	-988	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5654	-0-	-616	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5714	-0-	-765	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	4572	-0-	-12261	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
07	15655	X	1106	-0-	-14549	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	6248	-0-	-9035	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	6047	-0-	-7813	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6606	-0-	-1268	-0-	345	1	6261	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6730	-0-	-350	-0-	350	1	6380	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6747	-0-	-569	-0-	381	1	6366	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	312	1	5606	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6180	-0-	-540	-0-	358	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	357	1	5893	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11893	-0-	-1251	-0-	2	1	11891	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	6738	-0-	-6072	-0-	186	1	6552	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12159	-0-	-1078	-0-	256	1	11903	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12577	-0-	-660	-0-	205	1	12372	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11079	-0-	-1731	-0-	172	1	10907	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	9509	-0-	-2643	-0-	179	1	9330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5092	2	20	9	N	18	3	8			100
06	5190	X	4696	-0-	-494	-0-	4674	2	22	9	N	20	81	1	1	8	38
07	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	4996	2	22	9	N	20	1	8			57
08	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	4713	2	28	9	N	25					82
09	4980	X	4689	-0-	-291	-0-	4679	2	10	9	N	9	73	1	3	8	15
10	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4655	2	33	9	N	30					45

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

05	10974	X	5159	-0-	-5815	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6097	-0-	-4523	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	5716	-0-	-3925	-0-	58	1	5658	2	N	-0-					-0-
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	398	1	10566	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7233	-0-	-2097	-0-	304	1	6929	2	N	-0-					-0-
*10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9795	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

05	13640	X	10726	-0-	-2914	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9805	-0-	-3395	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	10263	-0-	-3377	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	10202	-0-	-3314	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
*10	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

05	29605	X	7280	-0-	-22325	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
07	33613	X	33613	-0-	-0-	-0-	33613	2			N	-0-					-0-
08	32583	X	32583	-0-	-0-	-0-	32583	2			N	-0-					-0-
09	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	30875	2			N	-0-					-0-
*10	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	31106	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

05	19406	X	14643	-0-	-4763	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
07	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
08	19406	X	35	-0-	-19371	-0-	35	1			N	-0-					-0-
09	18780	X	1851	-0-	-16929	-0-	300	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	9691	-0-	-4941	-0-	280	1	9411	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

05	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5974	-0-	-2126	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5192	-0-	-3178	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5270	-0-	-2325	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
*10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8481	-0-	-939	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15604	-0-	-175	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	5995	-0-	-5723	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	6596	-0-	-4564	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	6903	-0-	-4567	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5130	-0-	-1783	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8065	-0-	-1385	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7665	-0-	-2782	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8137	-0-	-2310	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7899	-0-	-2211	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7345	-0-	-2606	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11118	-0-	-42	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
*10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	3349	-0-	-4959	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	3111	-0-	-4929	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2412	-0-	-2610	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2365	-0-	-875	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	14031	-0-	-260	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12180	-0-	-1650	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13805	-0-	-1478	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14205	-0-	-1078	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13754	-0-	-1036	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
*10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6392	-0-	-2038	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6607	-0-	-2104	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6302	-0-	-2409	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6700	-0-	-650	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5584	-0-	-2011	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39681	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	37426	-0-	-74	-0-	37426	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	36930	-0-	-1448	-0-	36930	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	33564	-0-	-6116	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	31414	-0-	-6986	-0-	31414	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	33151	-0-	-6529	-0-	33151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9169	-0-	-38	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8342	-0-	-538	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7999	-0-	-1146	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7962	-0-	-1214	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7650	-0-	-1230	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7731	-0-	-1445	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14513	-0-	-1483	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	10388	-0-	-5092	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14705	-0-	-1291	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14021	-0-	-1014	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13023	-0-	-1527	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13009	-0-	-1685	-0-	13009	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9424	-0-	-2170	-0-	403	1	9021	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	8761	-0-	-2459	-0-	390	1	8371	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8745	-0-	-1640	-0-	390	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	8018	-0-	-2367	-0-	389	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	5646	-0-	-4284	-0-	353	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8087	-0-	-1337	-0-	387	1	7700	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	13410	-0-	-44	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12622	-0-	-698	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	11934	-0-	-2729	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12320	-0-	-2343	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12398	-0-	-1792	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13059	-0-	-364	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3649	-0-	-2086	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	1295	-0-	-4375	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2747	-0-	-3112	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	17636	-0-	-1336	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	16619	-0-	-1381	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16694	-0-	-1441	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16300	-0-	-1835	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15586	-0-	-1574	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15767	-0-	-1872	-0-	15767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	16561	-0-	-1388	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15842	-0-	-1018	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15825	-0-	-1318	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15597	-0-	-1453	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	14799	-0-	-1311	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	14932	-0-	-1622	-0-	14932	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6275	-0-	-2219	-0-	364	1	5911	2	N	-0-					59
06	6750	X	6029	-0-	-721	-0-	370	1	5659	2	N	-0-					59
07	7068	X	6225	-0-	-843	-0-	389	1	5836	2	N	-0-					59
08	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	375	1	6188	2	N	-0-					59
09	6840	X	6491	-0-	-349	-0-	376	1	6115	2	N	-0-					59
10	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	391	1	5823	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	22700	-0-	-2100	-0-	22700	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	21318	-0-	-2682	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	21803	-0-	-2997	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	21236	-0-	-2851	-0-	21236	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	20053	-0-	-3257	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	19753	-0-	-2939	-0-	19753	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6605	-0-	-2230	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6311	-0-	-1459	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6242	-0-	-1105	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5476	-0-	-1484	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6369	-0-	-420	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	7001	-0-	-2981	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	3616	-0-	-4814	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3698	-0-	-4238	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	2492	-0-	-5444	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	729	-0-	-6951	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1583	-0-	-5423	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	156	1	14738	2	N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	150	1	13746	2	N	-0-					-0-
07	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	157	1	13209	2	N	-0-					-0-
08	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	115	1	14140	2	N	-0-					-0-
09	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
*10	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	29	1	13165	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	17112	-0-	-775	-0-	338	1	16774	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	16606	-0-	-704	-0-	334	1	16272	2	N	-0-					-0-
07	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	233	1	18886	2	N	-0-					-0-
08	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	97	1	15640	2	N	-0-					-0-
09	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18509	-0-	-618	-0-	18509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8479	-0-	-387	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7878	-0-	-702	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7489	-0-	-1377	-0-	7489	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	11318	-0-	-8336	-0-	200	1	11118	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	14361	-0-	-819	-0-	189	1	14172	2	N	-0-					-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	183	1	14686	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	4294	-0-	-7021	-0-	205	1	4089	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	1243	-0-	-13127	-0-	219	1	1024	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	8740	-0-	-6140	-0-	176	1	8564	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	18289	-0-	-6418	-0-	449	1	17840	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	16582	-0-	-7328	-0-	438	1	16144	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	17392	-0-	-3626	-0-	422	1	16970	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	16590	-0-	-4428	-0-	369	1	16221	2	N	-0-					-0-
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	125	1	19485	2	N	-0-					-0-
*10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	7336	-0-	-5374	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7868	-0-	-2602	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7256	-0-	-2757	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5129	-0-	-3871	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
*10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7620	-0-	-936	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7369	-0-	-881	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	10347	-0-	-8315	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	17943	-0-	-781	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17073	-0-	-1651	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	16066	-0-	-434	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15443	-0-	-2506	-0-	15443	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13337	-0-	-763	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13579	-0-	-991	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14354	-0-	-1053	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
09	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682	2			N	-0-					-0-
*10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	17045	-0-	-4159	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	16165	-0-	-5855	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	15398	-0-	-7356	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	17088	-0-	-5666	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16313	-0-	-3697	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	16780	-0-	-270	-0-	16780	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

05	14911	X	13529	-0-	-1382	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13767	-0-	-28	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12244	-0-	-1892	-0-	12244	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

05	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
06	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
07	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	28150	2			N	-0-					-0-
08	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
09	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
*10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	24088	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

05	7192	X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6837	-0-	-123	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6562	-0-	-630	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6516	-0-	-324	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12974	-0-	-1813	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12942	-0-	-1398	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	12626	-0-	-2192	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

05	16864	X	15062	-0-	-1802	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14767	-0-	-1553	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	14897	-0-	-169	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
09	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
*10	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

05	12679	X	12417	-0-	-262	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11902	-0-	-368	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11778	-0-	-653	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	8096	-0-	-3934	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	1097	-0-	-5971	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5933	-0-	-907	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6993	-0-	-75	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5570	-0-	-1095	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5285	-0-	-1165	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5080	-0-	-1926	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

05	12307	X	11799	-0-	-508	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11394	-0-	-366	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11331	-0-	-790	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11216	-0-	-657	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11061	-0-	-369	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11052	-0-	-759	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

05	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1771	-0-	-802	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

05	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	14615	-0-	-2245	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17232	-0-	-190	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13650	-0-	-3772	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16483	-0-	-377	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14073	-0-	-3349	-0-	14073	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

05	14384	X	7289	-0-	-7095	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13083	-0-	-1077	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13787	-0-	-845	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

05	17546	X	12839	-0-	-4707	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	13043	-0-	-3757	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12911	-0-	-760	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
08	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
*10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

05	18445	X	14424	-0-	-4021	-0-	185	1	14239	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	15990	-0-	-1710	-0-	147	1	15843	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16062	-0-	-2135	-0-	147	1	15915	2	N	-0-					-0-
08	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	147	1	15732	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14735	-0-	-1255	-0-	133	1	14602	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	13308	-0-	-3215	-0-	146	1	13162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	14895	-0-	-822	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13452	-0-	-1758	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13850	-0-	-1867	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14426	-0-	-888	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13422	-0-	-1398	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13928	-0-	-952	-0-	13928	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	1072	-0-	-3888	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	1804	-0-	-6536	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8395	-0-	-223	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10750	-0-	-999	-0-	364	1	10386	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	6383	-0-	-4507	-0-	329	1	6054	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9903	-0-	-1567	-0-	402	1	9501	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	9243	-0-	-2227	-0-	318	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	9571	-0-	-1529	-0-	393	1	9178	2	N	-0-					-0-
*10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	387	1	10495	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13013	-0-	-1371	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	6684	-0-	-7656	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	6360	-0-	-8582	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	8500	-0-	-6442	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	11233	-0-	-3227	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11229	-0-	-1791	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12771	-0-	-2016	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13724	-0-	-526	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14031	-0-	-694	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13535	-0-	-353	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12027	-0-	-1683	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	10163	-0-	-4004	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	230	-0-	-13120	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9182	-0-	-4613	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
08	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
09	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
*10	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	28251	-0-	-3152	-0-	28251	2			N	-0-			-0-
06	29700	X	26532	-0-	-3168	-0-	26532	2			N	-0-			-0-
07	30690	X	27187	-0-	-3503	-0-	27187	2			N	-0-			-0-
08	28644	X	27146	-0-	-1498	-0-	27146	2			N	-0-			-0-
09	27330	X	25055	-0-	-2275	-0-	25055	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	25203	-0-	-3038	-0-	25203	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14935	-0-	-1030	-0-	14935	2			N	-0-			-0-
06	15750	X	11503	-0-	-4247	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
07	16275	X	9549	-0-	-6726	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
08	16275	X	10533	-0-	-5742	-0-	160	1	10373	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	11848	-0-	-3362	-0-	185	1	11663	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	11637	-0-	-3305	-0-	188	1	11449	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	16366	-0-	-5892	-0-	16366	2			N	-0-			-0-
06	21540	X	10794	-0-	-10746	-0-	10794	2			N	-0-			-0-
07	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-			-0-
08	22940	X	22940	-0-	-0-	-0-	22940	2			N	-0-			-0-
09	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-			-0-
*10	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	23329	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	22092	-0-	-631	-0-	22092	2			N	-0-			-0-
06	21600	X	13776	-0-	-7824	-0-	13776	2			N	-0-			-0-
07	19747	X	17636	-0-	-2111	-0-	17636	2			N	-0-			-0-
08	21452	X	17846	-0-	-3606	-0-	17846	2			N	-0-			-0-
09	20760	X	19653	-0-	-1107	-0-	19653	2			N	-0-			-0-
10	21452	X	12506	-0-	-8946	-0-	12506	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	5818	-0-	-1591	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	3170	-0-	-4000	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11110	-0-	-2468	-0-	11110	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	10314	-0-	-2826	-0-	10314	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	10307	-0-	-3271	-0-	10307	2			N	-0-			-0-
08	12958	X	9535	-0-	-3423	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
09	11460	X	9135	-0-	-2325	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	9356	-0-	-1742	-0-	9356	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	3495	-0-	-3914	-0-	3495	2			Y	-0-					16
06	6330	X	4241	-0-	-2089	-0-	4241	2			Y	-0-					16
07	6231	X	4817	-0-	-1414	-0-	4817	2			Y	-0-					16
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					16
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					16
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					16

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9244	-0-	-2195	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8643	-0-	-2427	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9844	-0-	-1316	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8207	-0-	-2953	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9034	-0-	-1616	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
*10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10275	-0-	-203	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9296	-0-	-810	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
08	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9844	-0-	-566	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8604	-0-	-2153	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	9543	2			Y	-0-					-0-
06	10200	X	9353	-0-	-847	-0-	9353	2			Y	-0-					-0-
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10766	2	48	9	Y	44					44
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					44
09	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-	18	1			26
10	10664	X	8589	-0-	-2075	-0-	8589	2			Y	-0-					26

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20169	-0-	-1221	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	20469	-0-	-1851	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	19916	-0-	-2404	-0-	19916	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	18246	-0-	-3354	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	19519	-0-	-2708	-0-	19519	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5996	-0-	-235	-0-	241	1	5755	2	N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	234	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	228	1	5220	2	N	-0-					-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	246	1	6786	2	N	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	229	1	6300	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3682	-0-	-2301	-0-	171	1	3511	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	9654	-0-	-2932	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6837	-0-	-5133	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12035	-0-	-334	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	9950	-0-	-2419	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7827	-0-	-4143	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	4664	-0-	-7364	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-			-0-
06	13440	X	6948	-0-	-6492	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
07	13888	X	4902	-0-	-8986	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
08	13888	X	9678	-0-	-4210	-0-	9678	2			N	-0-			-0-
09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-			-0-
*10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

05	14012	X	10154	-0-	-3858	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	12310	-0-	-1250	-0-	12310	2			N	-0-			-0-
07	14012	X	13322	-0-	-690	-0-	13322	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	11744	-0-	-1306	-0-	11744	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	11618	-0-	-1712	-0-	11618	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

05	31713	X	28368	-0-	-3345	-0-	28368	2			N	-0-			-0-
06	29280	X	26260	-0-	-3020	-0-	26260	2			N	-0-			-0-
07	30256	X	24958	-0-	-5298	-0-	24958	2			N	-0-			-0-
08	28985	X	16251	-0-	-12734	-0-	16251	2			N	-0-			-0-
09	27450	X	16677	-0-	-10773	-0-	269	1	16408	2	N	-0-			-0-
10	28365	X	20258	-0-	-8107	-0-	432	1	19826	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-			-0-
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	10533	-0-	-1123	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	9453	-0-	-2203	-0-	9453	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	8713	-0-	-2567	-0-	8713	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	8279	-0-	-2695	-0-	8279	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

05	14880	X	7430	-0-	-7450	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	4003	-0-	-8027	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
07	8618	X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	8618	X	2189	-0-	-6429	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-			-0-
*10	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

05	17112	X	15791	-0-	-1321	-0-	15791	2			N	-0-			-0-
06	16560	X	14188	-0-	-2372	-0-	14188	2			N	-0-			-0-
07	17112	X	13771	-0-	-3341	-0-	13771	2			N	-0-			-0-
08	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2			N	-0-			-0-
09	15840	X	15637	-0-	-203	-0-	15637	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	14354	-0-	-1425	-0-	14354	2			N	-0-			-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

05	41837	X	41837	-0-	-0-	-0-	1229	1	40608	2	N	-0-			-0-
06	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	1167	1	41073	2	N	-0-			-0-
07	43694	X	43694	-0-	-0-	-0-	1201	1	42493	2	N	-0-			-0-
08	37324	X	35020	-0-	-2304	-0-	1001	1	34019	2	N	-0-			-0-
09	42606	X	42606	-0-	-0-	-0-	1181	1	41425	2	N	-0-			-0-
*10	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	1273	1	43318	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43059	X	38032	-0-	-5027	-0-	1118	1	36914	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	41152	-0-	-1358	-0-	1137	1	40015	2	N	-0-			-0-
07	43927	X	42707	-0-	-1220	-0-	1174	1	41533	2	N	-0-			-0-
08	43927	X	35825	-0-	-8102	-0-	1024	1	34801	2	N	-0-			-0-
09	41910	X	41607	-0-	-303	-0-	1154	1	40453	2	N	-0-			-0-
10	42718	X	42154	-0-	-564	-0-	1204	1	40950	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9672	-0-	-1643	-0-	9672	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	8981	-0-	-1969	-0-	8981	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	9452	-0-	-1863	-0-	9452	2			N	-0-			-0-
08	11315	X	10304	-0-	-1011	-0-	10304	2			N	-0-			-0-
09	10020	X	9619	-0-	-401	-0-	9619	2			N	-0-			-0-
*10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	25272	-0-	-2256	-0-	25272	2			N	-0-			-0-
06	26430	X	24488	-0-	-1942	-0-	24488	2			N	-0-			-0-
07	26412	X	24793	-0-	-1619	-0-	24793	2			N	-0-			-0-
08	25513	X	24675	-0-	-838	-0-	24675	2			N	-0-			-0-
09	24690	X	23765	-0-	-925	-0-	23765	2			N	-0-			-0-
10	25296	X	23737	-0-	-1559	-0-	23737	2			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6656	-0-	-1156	-0-	134	1	6522	2	Y	-0-			-0-
06	6960	X	6114	-0-	-846	-0-	132	1	5982	2	Y	-0-			-0-
07	7192	X	6174	-0-	-1018	-0-	132	1	6018	2	Y	22			22
							24	9							
08	7192	X	6355	-0-	-837	-0-	115	1	6240	2	Y	-0-			22
09	6450	X	6053	-0-	-397	-0-	106	1	5947	2	Y	-0-			22
10	6665	X	6352	-0-	-313	-0-	115	1	6237	2	Y	-0-			22

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	10343	-0-	-3328	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	9078	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	9044	-0-	-2519	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
08	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
09	10560	X	8932	-0-	-1628	-0-	8932	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9440	-0-	-914	-0-	9440	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	16422	-0-	-3635	-0-	201	1	16221	2	N	-0-			-0-
06	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	198	1	16539	2	N	-0-			-0-
07	16585	X	15464	-0-	-1121	-0-	198	1	15266	2	N	-0-			-0-
08	16585	X	11456	-0-	-5129	-0-	200	1	11256	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	13643	-0-	-3097	-0-	204	1	13439	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	13538	-0-	-3760	-0-	214	1	13324	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	2165	-0-	-3539	-0-	462	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4336	-0-	-494	-0-	560	1	3776	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	1449	-0-	-1465	-0-	565	1	884	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	470	-0-	-1700	-0-	470	1			N	-0-			-0-
09	4350	X	585	-0-	-3765	-0-	585	1			N	-0-			-0-
10	4495	X	639	-0-	-3856	-0-	639	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

05	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15524	2			N	-0-			-0-
06	15540	X	14004	-0-	-1536	-0-	14004	2			N	-0-			-0-
07	17236	X	14359	-0-	-2877	-0-	14359	2			N	-0-			-0-
08	17236	X	14103	-0-	-3133	-0-	14103	2			N	-0-			-0-
09	16680	X	13335	-0-	-3345	-0-	13335	2			N	-0-			-0-
10	15531	X	13622	-0-	-1909	-0-	13622	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

05	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	43079	2			N	-0-			-0-
06	41400	X	39959	-0-	-1441	-0-	39959	2			N	-0-			-0-
07	42780	X	40131	-0-	-2649	-0-	40131	2			N	-0-			-0-
08	42780	X	38790	-0-	-3990	-0-	38790	2			N	-0-			-0-
09	41400	X	36474	-0-	-4926	-0-	36474	2			N	-0-			-0-
10	42780	X	36679	-0-	-6101	-0-	36679	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

05	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	1155	1	38157	2	N	-0-			-0-
06	41634	X	41634	-0-	-0-	-0-	1150	1	40484	2	N	-0-			-0-
07	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1175	1	41552	2	N	-0-			-0-
08	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	1045	1	35509	2	N	-0-			-0-
09	36362	X	36362	-0-	-0-	-0-	1008	1	35354	2	N	-0-			-0-
*10	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	1118	1	38050	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

05	9734	X	7598	-0-	-2136	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	6603	-0-	-2157	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	6911	-0-	-1149	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	5181	-0-	-2414	-0-	5181	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

05	11563	X	10983	-0-	-580	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	10016	-0-	-1204	-0-	10016	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	9854	-0-	-1740	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
08	11594	X	10045	-0-	-1549	-0-	10045	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	9213	-0-	-1407	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	8812	-0-	-2162	-0-	8812	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

05	6169	X	5488	-0-	-681	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-			-0-
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
10	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	5917	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	252245	X	40529	-0-	-211716	-0-	398	1	40131	2	N	-0-			-0-
06	39750	X	38746	-0-	-1004	-0-	378	1	38368	2	N	-0-			-0-
07	42833	X	42833	-0-	-0-	-0-	394	1	42439	2	N	-0-			-0-
08	42311	X	42311	-0-	-0-	-0-	286	1	42025	2	N	-0-			-0-
09	41303	X	41303	-0-	-0-	-0-	242	1	41061	2	N	-0-			-0-
10	42842	X	42615	-0-	-227	-0-	249	1	42366	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

05	167321	X	25133	-0-	-142188	-0-	377	1	24756	2	N	-0-			-0-
06	34080	X	18268	-0-	-15812	-0-	409	1	17859	2	N	-0-			-0-
07	35216	X	17039	-0-	-18177	-0-	470	1	16569	2	N	-0-			-0-
08	32085	X	16581	-0-	-15504	-0-	495	1	16086	2	N	-0-			-0-
09	28290	X	9681	-0-	-18609	-0-	512	1	9169	2	N	-0-			-0-
10	25141	X	6163	-0-	-18978	-0-	616	1	5547	2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

05	45012	X	36378	-0-	-8634	-0-	36378	2			N	-0-			-0-
06	43560	X	32557	-0-	-11003	-0-	32557	2			N	-0-			-0-
07	43648	X	31927	-0-	-11721	-0-	31927	2			N	-0-			-0-
08	39773	X	30483	-0-	-9290	-0-	30483	2			N	-0-			-0-
09	38490	X	28028	-0-	-10462	-0-	28028	2			N	-0-			-0-
10	36363	X	27805	-0-	-8558	-0-	27805	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

05	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6878	-0-	-532	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	7199	-0-	-148	-0-	7199	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	6926	-0-	-184	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	6988	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

05	47058	X	38785	-0-	-8273	-0-	38785	2			N	-0-			-0-
06	43500	X	35077	-0-	-8423	-0-	35077	2			N	-0-			-0-
07	44950	X	35829	-0-	-9121	-0-	35829	2			N	-0-			-0-
08	44175	X	34547	-0-	-9628	-0-	34547	2			N	-0-			-0-
09	40320	X	32324	-0-	-7996	-0-	32324	2			N	-0-			-0-
10	38781	X	32973	-0-	-5808	-0-	32973	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

05	22785	X	21428	-0-	-1357	-0-	21428	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	21996	-0-	-54	-0-	21996	2			N	-0-			-0-
07	22165	X	21740	-0-	-425	-0-	21740	2			N	-0-			-0-
08	21607	X	20863	-0-	-744	-0-	20863	2			N	-0-			-0-
09	21990	X	19493	-0-	-2497	-0-	19493	2			N	-0-			-0-
10	22723	X	19624	-0-	-3099	-0-	19624	2			N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

05	11222	X	8230	-0-	-2992	-0-	118	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9262	-0-	-878	-0-	139	1	9123	2	N	-0-			-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	147	1	10437	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	9845	-0-	-44	-0-	138	1	9707	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	142	1	9193	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	9286	-0-	-1285	-0-	146	1	9140	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	6382	-0-	-2143	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6310	-0-	-1670	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6380	-0-	-1556	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6774	-0-	-1162	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6528	-0-	-72	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	28227	-0-	-1533	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	27018	-0-	-1272	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	26927	-0-	-2120	-0-	26927	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	27197	-0-	-1354	-0-	27197	2			N	-0-					-0-
09	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	27822	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	26354	-0-	-1887	-0-	26354	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	15478	-0-	-1975	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14866	-0-	-1724	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15326	-0-	-1755	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10337	-0-	-6000	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13673	-0-	-1297	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14078	-0-	-1391	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	7770	-0-	-2956	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7667	-0-	-1903	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7984	-0-	-1378	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
*10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13719	-0-	-771	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11307	-0-	-4162	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	2810	-0-	-12659	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	6793	-0-	-8177	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	10519	-0-	-4733	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10401	-0-	-1348	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
09	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
*10	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	5003	-0-	-9474	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	6026	-0-	-5914	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13938	-0-	-1438	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14327	-0-	-1049	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12605	-0-	-2275	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12731	-0-	-1219	-0-	12731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	9502	-0-	-9873	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	9625	-0-	-7175	-0-	41	1	9584	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13195	-0-	-1251	-0-	129	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	153	1	17624	2	N	-0-					-0-
09	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	148	1	16182	2	N	-0-					-0-
*10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	140	1	15564	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

05	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6085	-0-	-2015	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6749	-0-	-1621	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

05	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16767	-0-	-3569	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	10952	-0-	-9384	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	7178	-0-	-12502	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	7443	-0-	-11994	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

05	12400	X	10890	-0-	-1510	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10667	-0-	-1333	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11836	-0-	-564	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10706	-0-	-1694	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9769	-0-	-1601	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10666	-0-	-1176	-0-	10666	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9551	-0-	-769	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9046	-0-	-1618	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

05	10819	X	9062	-0-	-1757	-0-	9062	3			N	-0-					15
06	10470	X	8580	-0-	-1890	-0-	8580	3			N	-0-					15
07	8339	X	8292	-0-	-47	-0-	8260	3	32	9	N	29					44
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					44
09	8760	X	4934	-0-	-3826	-0-	4934	3			N	-0-					44
*10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

05	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					15
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	3			N	-0-					15
07	10354	X	8655	-0-	-1699	-0-	8654	3	1	9	N	1					16
08	10354	X	980	-0-	-9374	-0-	940	3	40	9	N	36	29	1			23
09	10020	X	7538	-0-	-2482	-0-	7538	3			N	-0-					23
10	10354	X	10046	-0-	-308	-0-	10046	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	14798	-0-	-4298	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15443	-0-	-2287	-0-	15443	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14673	-0-	-3648	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15199	-0-	-1076	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14185	-0-	-1565	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
*10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

05	19623	X	15083	-0-	-4540	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	14681	-0-	-4309	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15303	-0-	-4320	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	13528	-0-	-5630	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	16468	-0-	-2072	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
*10	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

05	17918	X	1897	-0-	-16021	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	7923	-0-	-7947	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
07	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2			N	-0-					-0-
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
*10	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19838	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

05	31217	X	28045	-0-	-3172	-0-	28045	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	28036	-0-	-554	-0-	28036	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	28298	-0-	-377	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	23563	-0-	-4492	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	13042	-0-	-15008	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	23603	-0-	-5382	-0-	23603	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7538	-0-	-1390	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7547	-0-	-1381	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6341	-0-	-2299	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	3265	-0-	-5663	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
06	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

05	27342	X	24377	-0-	-2965	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	23410	-0-	-2240	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	23549	-0-	-2491	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	23232	-0-	-2529	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	22610	-0-	-1510	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22822	-0-	-1544	-0-	22822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6377	-0-	-629	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	5417	-0-	-1663	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	6321	-0-	-1429	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	4939	-0-	-2561	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5277	-0-	-1109	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

05	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1097	-0-	-1197	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

05	13919	X	13268	-0-	-651	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12570	-0-	-900	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12687	-0-	-891	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12861	-0-	-531	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11880	-0-	-1080	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12342	-0-	-926	-0-	12342	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

05	12214	X	10376	-0-	-1838	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9831	-0-	-2019	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9279	-0-	-2997	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9825	-0-	-2055	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	10158	-0-	-227	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

05	14384	X	14224	-0-	-160	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	10410	-0-	-3420	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13110	-0-	-660	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13237	-0-	-1457	-0-	13237	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

05	12865	X	11574	-0-	-1291	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	8199	-0-	-4161	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11103	-0-	-1142	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11283	-0-	-962	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
09	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11478	-0-	-85	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
06	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
08	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
*10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9025	-0-	-1745	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9889	-0-	-1612	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8417	-0-	-3084	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9340	-0-	-1790	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
*10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

05	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
07	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
08	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
09	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
*10	25138	X	25138	-0-	-0-	-0-	25138	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

05	22103	X	16268	-0-	-5835	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	9167	-0-	-11023	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	11398	-0-	-9062	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	16181	-0-	-3380	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15334	-0-	-656	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15278	-0-	-997	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

05	21979	X	20617	-0-	-1362	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	16129	-0-	-4721	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20895	-0-	-371	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
08	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
09	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	20793	-0-	-101	-0-	20793	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
06	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12736	-0-	-1524	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13282	-0-	-978	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12861	-0-	-939	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13077	-0-	-1028	-0-	13077	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

05	12152	X	11278	-0-	-874	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	7868	-0-	-3892	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
08	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	11310	-0-	-2361	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6543	-0-	-184	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6519	-0-	-22	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5290	-0-	-1375	-0-	5275	2	15	9	N	14					86
06	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	2			N	-0-					86
07	6727	X	5847	-0-	-880	-0-	5847	2			N	-0-					86
08	6727	X	5290	-0-	-1437	-0-	5290	2			N	-0-					86
09	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					86
10	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	5378	2			N	-0-					86

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7936	-0-	-124	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7492	-0-	-308	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7943	-0-	-55	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
*10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	74	1	9719	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	7656	-0-	-7464	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12693	-0-	-2931	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13069	-0-	-2555	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12326	-0-	-394	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
*10	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	104	1	9151	2	N	-0-					-0-
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	16	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	91	1	6231	2	N	-0-					-0-
*10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	47	1	7748	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	14925	-0-	-2001	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14626	-0-	-794	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
07	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
08	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15936	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9082	-0-	-2233	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8671	-0-	-2279	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8625	-0-	-830	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8474	-0-	-981	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7742	-0-	-1408	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7886	-0-	-1197	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

05	49197	X	43095	-0-	-6102	-0-	43095	2			N	-0-					-0-
06	47130	X	41863	-0-	-5267	-0-	41863	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	42395	-0-	-4539	-0-	42395	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	42331	-0-	-4603	-0-	42331	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	40025	-0-	-2035	-0-	40025	2			N	-0-					-0-
10	43245	X	39833	-0-	-3412	-0-	39833	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

05	11067	X	10380	-0-	-687	-0-	331	1	10049	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9400	-0-	-1310	-0-	343	1	9057	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9325	-0-	-1494	-0-	359	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9098	-0-	-1721	-0-	343	1	8755	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9958	-0-	-512	-0-	302	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9888	-0-	-497	-0-	324	1	9564	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

05	9827	X	6246	-0-	-3581	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	6763	-0-	-2447	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8795	-0-	-660	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8665	-0-	-139	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

05	13113	X	10885	-0-	-2228	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10025	-0-	-2005	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10577	-0-	-1792	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10252	-0-	-660	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9539	-0-	-991	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9815	-0-	-1066	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

05	9858	X	8448	-0-	-1410	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8266	-0-	-44	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8257	-0-	-454	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7887	-0-	-824	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6818	-0-	-1612	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5305	-0-	-3251	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
09	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
*10	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	12922	-0-	-4779	-0-	910	1	12012	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15142	-0-	-1628	-0-	877	1	14265	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	840	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15941	-0-	-179	-0-	1088	1	14853	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	12690	-0-	-2910	-0-	913	1	11777	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	10484	-0-	-5171	-0-	766	1	9718	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25854	X	18314	-0-	-7540	-0-	1289	1	17025	2	N	-0-					-0-
06	25020	X	18598	-0-	-6422	-0-	1077	1	17521	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	19239	-0-	-5468	-0-	1187	1	18052	2	N	-0-					-0-
08	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	1735	1	23681	2	N	-0-					-0-
09	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	1669	1	21526	2	N	-0-					-0-
*10	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1437	1	18241	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33511	X	28848	-0-	-4663	-0-	2031	1	26817	2	N	-0-					-0-
06	32340	X	24741	-0-	-7599	-0-	1433	1	23308	2	N	-0-					-0-
07	33418	X	25165	-0-	-8253	-0-	1553	1	23612	2	N	-0-					-0-
08	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	2301	1	31419	2	N	-0-					-0-
09	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	2258	1	29126	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27178	-0-	-1683	-0-	1985	1	25193	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	11174	-0-	-1815	-0-	11174	3			Y	-0-					-0-
06	12570	X	10529	-0-	-2041	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	11282	-0-	-1707	-0-	11260	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	11160	X	10709	-0-	-451	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
09	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			Y	-0-					-0-
10	11284	X	11160	-0-	-124	-0-	11071	3	89	9	Y	81	81	1			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					-0-
06	15930	X	14954	-0-	-976	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
08	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
09	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17770	-0-	-1450	-0-	17770	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	11784	-0-	-2414	-0-	11784	3			Y	-0-					-0-
06	12780	X	11810	-0-	-970	-0-	11810	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11976	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	12462	X	11796	-0-	-666	-0-	11796	3			Y	-0-					-0-
09	12060	X	11547	-0-	-513	-0-	11547	3			Y	-0-					-0-
10	12214	X	11628	-0-	-586	-0-	11628	3			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	9027	-0-	-3559	-0-	446	1	8581	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9549	-0-	-2631	-0-	432	1	9117	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10782	-0-	-967	-0-	444	1	10338	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	9538	-0-	-1932	-0-	451	1	9087	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7545	-0-	-1995	-0-	440	1	7105	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	7088	-0-	-3700	-0-	480	1	6608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	6692	-0-	-11443	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	14488	-0-	-3062	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16806	-0-	-1329	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	17878	-0-	-257	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
09	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
*10	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

05	6789	X	686	-0-	-6103	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1984	-0-	-3146	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	16	-0-	-3974	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	120	-0-	-1926	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
08	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
09	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16660	-0-	-3025	-0-	16660	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

05	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	9152	-0-	-3372	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10312	-0-	-2212	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	7550	-0-	-4570	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

05	16585	X	5055	-0-	-11530	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
08	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
09	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
*10	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

05	10075	X	6999	-0-	-3076	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5757	-0-	-1023	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	3964	-0-	-3042	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

05	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11562	-0-	-768	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11312	-0-	-1274	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11005	-0-	-1364	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11073	-0-	-897	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10622	-0-	-1313	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	2036	-0-	-6954	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	4377	-0-	-4323	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6361	-0-	-800	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
09	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
*10	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	16901	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7566	-0-	-474	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6937	-0-	-1371	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7127	-0-	-1336	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6584	-0-	-1606	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	5881	-0-	-2582	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

05	9982	X	8781	-0-	-1201	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8396	-0-	-2764	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	5324	-0-	-5836	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	5544	-0-	-3486	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	6734	-0-	-2473	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

05	23064	X	22525	-0-	-539	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	20143	-0-	-2177	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	21719	-0-	-973	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20241	-0-	-2451	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19443	-0-	-2517	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20320	-0-	-2217	-0-	20320	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14654	-0-	-102	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	4692	-0-	-10839	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	10491	-0-	-4779	-0-	468	1	10023	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	10085	-0-	-5694	-0-	439	1	9646	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

05	16554	X	5689	-0-	-10865	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	8527	-0-	-7493	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	5931	-0-	-5353	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	6063	-0-	-5221	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9513	-0-	-1407	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	6720	-0-	-2084	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	430	1	10614	2	N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	407	1	9992	2	N	-0-					-0-
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	61	1	13432	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	7872	-0-	-3164	-0-	137	1	7735	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9264	-0-	-1416	-0-	421	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	8286	-0-	-5199	-0-	433	1	7853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	767	1	3663	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3037	-0-	-503	-0-	690	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1945	-0-	-1713	-0-	726	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1467	-0-	-2191	-0-	654	1	813	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2382	-0-	-1158	-0-	658	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2575	-0-	-1083	-0-	649	1	1926	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	16168	-0-	-3362	-0-	197	1	15971	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	15618	-0-	-2022	-0-	183	1	15435	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	15741	-0-	-1836	-0-	193	1	15548	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	15570	-0-	-1511	-0-	196	1	15374	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	15118	-0-	-872	-0-	187	1	14931	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	15026	-0-	-1156	-0-	191	1	14835	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	320	1	16991	2	N	-0-					-0-
06	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	310	1	16496	2	N	-0-					-0-
07	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	314	1	13616	2	N	-0-					-0-
08	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	316	1	14450	2	N	-0-					-0-
09	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	308	1	13759	2	N	-0-					-0-
*10	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	323	1	14576	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8889	-0-	-1527	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8181	-0-	-1509	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8299	-0-	-1373	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7453	-0-	-1847	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
*10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3598	-0-	-752	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3240	-0-	-1255	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	19638	-0-	-1876	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17536	-0-	-2684	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	14884	-0-	-5886	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	14055	-0-	-6002	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	12251	-0-	-7009	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
*10	19623	X	17126	-0-	-2497	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	9410	-0-	-2277	-0-	419	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8637	-0-	-2313	-0-	446	1	8191	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9571	-0-	-814	-0-	433	1	9138	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9149	-0-	-709	-0-	472	1	8677	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8535	-0-	-1005	-0-	477	1	8058	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9246	-0-	-333	-0-	470	1	8776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	8603	-0-	-3921	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9461	-0-	-949	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
09	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
*10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22289	-0-	-751	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	18312	-0-	-5186	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	19923	-0-	-4133	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	18822	-0-	-4458	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	22247	-0-	-1809	-0-	22247	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9294	-0-	-3486	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
09	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
*10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	15460	-0-	-691	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14570	-0-	-1090	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16123	-0-	-493	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15510	-0-	-1106	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	15343	-0-	-737	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14635	-0-	-1485	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	21453	-0-	-1301	-0-	159	1	21294	2	N	-0-					-0-
06	21780	X	21171	-0-	-609	-0-	112	1	21059	2	N	-0-					-0-
07	21762	X	19752	-0-	-2010	-0-	148	1	19604	2	N	-0-					-0-
08	21762	X	18772	-0-	-2990	-0-	147	1	18625	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	17695	-0-	-3485	-0-	146	1	17549	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	18601	-0-	-3285	-0-	146	1	18455	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10379	-0-	-2581	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12629	-0-	-763	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13740	-0-	-1171	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13054	-0-	-1376	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13819	-0-	-1092	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	24211	-0-	-2728	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	23796	-0-	-1494	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	24101	-0-	-1443	-0-	24101	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	24037	-0-	-1507	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	15621	-0-	-8409	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20933	-0-	-3650	-0-	20933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10673	-0-	-1262	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	8928	-0-	-4650	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9431	-0-	-5029	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	10825	-0-	-4117	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1625	-0-	-1435	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1656	-0-	-1506	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2109	-0-	-1053	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1474	-0-	-806	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
07	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	15354	-0-	-1913	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11934	-0-	-6066	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	18047	-0-	-553	-0-	18047	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9004	-0-	-2342	-0-	253	1	8751	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7007	-0-	-2713	-0-	220	1	6787	2	N	-0-					-0-
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	257	1	8930	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	221	1	8405	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	2847	-0-	-5853	-0-	298	1	2549	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	6097	-0-	-3079	-0-	390	1	5707	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	6323	-0-	-5798	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10660	-0-	-1070	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	11022	-0-	-386	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10388	-0-	-1020	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10020	-0-	-1016	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	413	-0-	-15893	-0-	166	1	247	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	5151	-0-	-8619	-0-	247	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13671	-0-	-31	-0-	393	1	13278	2	N	-0-					-0-
08	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	389	1	13029	2	N	-0-					-0-
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	340	1	11435	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	11442	-0-	-2229	-0-	321	1	11121	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13056	-0-	-1793	-0-	205	1	12851	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11434	-0-	-1976	-0-	188	1	11246	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12274	-0-	-1583	-0-	295	1	11979	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12217	-0-	-1640	-0-	292	1	11925	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11625	-0-	-1455	-0-	290	1	11335	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12742	-0-	-309	-0-	291	1	12451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	14094	-0-	-755	-0-	14094	2			N	-0-					39
06	14880	X	13417	-0-	-1463	-0-	13417	2			N	-0-					39
07	15376	X	13794	-0-	-1582	-0-	13794	2			N	-0-					39
08	15376	X	13069	-0-	-2307	-0-	13069	2			N	-0-					39
09	14670	X	12445	-0-	-2225	-0-	12445	2			N	-0-					39
10	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	12624	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7592	-0-	-718	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6891	-0-	-1665	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7579	-0-	-977	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6864	-0-	-1176	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	15384	-0-	-2782	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	14674	-0-	-2906	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	13229	-0-	-2798	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13556	-0-	-2223	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
09	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	14397	-0-	-979	-0-	14397	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	13233	-0-	-2757	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13832	-0-	-2691	-0-	13832	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	9448	-0-	-9245	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
06	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
07	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
08	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	24364	-0-	-896	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	22467	-0-	-3635	-0-	22467	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	9892	-0-	-4554	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9614	-0-	-4366	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	8424	-0-	-4472	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	9338	-0-	-3403	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10959	-0-	-1371	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
*10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15745	-0-	-1595	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15503	-0-	-2012	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15666	-0-	-1849	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13697	-0-	-3253	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14108	-0-	-2167	-0-	14108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	328	-0-	-8817	-0-	328	1			N	-0-					-0-
06	8850	X	291	-0-	-8559	-0-	291	1			N	-0-					-0-
07	9145	X	7445	-0-	-1700	-0-	496	1	6949	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	491	1	8202	2	N	-0-					-0-
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	443	1	8547	2	N	-0-					-0-
*10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	391	1	10061	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
07	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	13317	-0-	-230	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	13841	-0-	-2929	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	13823	-0-	-3506	-0-	13823	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

05	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	22325	-0-	-2125	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	23510	-0-	-1755	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	23047	-0-	-2218	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	22333	-0-	-977	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22965	-0-	-1122	-0-	22965	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7836	3			N	-0-					112
06	9810	X	7777	-0-	-2033	-0-	7760	3	17	9	N	15	104	1			23
07	8432	X	7995	-0-	-437	-0-	7988	3	7	9	N	6					29
08	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	3			N	-0-					29
09	7950	X	7749	-0-	-201	-0-	7749	3			N	-0-					29
10	8029	X	7727	-0-	-302	-0-	7719	3	8	9	N	7					36

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5927	3	13	9	N	12	112	1			33
06	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	5632	3	8	9	N	7					40
07	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5743	3			N	-0-					40
08	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	5621	3			N	-0-					40
09	6210	X	4667	-0-	-1543	-0-	4667	3			N	-0-					40
10	5952	X	3871	-0-	-2081	-0-	3867	3	4	9	N	4					44

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

05	10478	X	7710	-0-	-2768	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7795	-0-	-1595	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7722	-0-	-1950	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7580	-0-	-2092	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6818	-0-	-982	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7115	-0-	-945	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7640	-0-	-1660	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8257	-0-	-1043	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7788	-0-	-1171	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6845	-0-	-1825	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6847	-0-	-1554	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6762	-0-	-1360	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5771	-0-	-1789	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	5800	-0-	-1981	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

05	17980	X	17740	-0-	-240	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
08	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	16051	-0-	-1349	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16674	-0-	-1306	-0-	16674	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	281	1	11519	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	4689	-0-	-8181	-0-	196	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	10573	-0-	-2757	-0-	340	1	10233	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	11708	-0-	-1622	-0-	295	1	11413	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	10665	-0-	-2235	-0-	294	1	10371	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11057	-0-	-754	-0-	293	1	10764	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

05	25420	X	20753	-0-	-4667	-0-	95	1	20658	2	N	-0-					-0-
06	23970	X	13180	-0-	-10790	-0-	62	1	13118	2	N	-0-					-0-
07	24149	X	6297	-0-	-17852	-0-	322	1	5975	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	13778	-0-	-8852	-0-	444	1	13334	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	17874	-0-	-3186	-0-	379	1	17495	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	18781	-0-	-1958	-0-	383	1	18398	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

05	8959	X	5637	-0-	-3322	-0-	5637	2			N	-0-					56
06	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	2			N	-0-					56
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					56
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					56
09	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2			N	-0-					56
10	6789	X	5604	-0-	-1185	-0-	5604	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

05	6262	X	2175	-0-	-4087	-0-	330	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	1136	-0-	-4924	-0-	354	1	782	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	1962	-0-	-4238	-0-	470	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2163	-0-	-1743	-0-	543	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2206	-0-	-914	-0-	496	1	1710	2	N	-0-					-0-
*10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	434	1	1914	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
08	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	5524	-0-	-20764	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	14998	-0-	-8552	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21652	-0-	-2559	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
08	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
09	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	19001	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	18852	-0-	-2786	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
06	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
09	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
*10	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
08	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
09	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
*10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	19280	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7973	-0-	-1537	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7469	-0-	-2110	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8189	-0-	-631	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8829	-0-	-285	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
06	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12003	-0-	-2877	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	11234	-0-	-3166	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13868	-0-	-1012	-0-	13868	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	8190	-0-	-210	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8451	-0-	-818	-0-	8451	2			Y	-0-					-0-
08	9269	X	8483	-0-	-786	-0-	8483	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8106	-0-	-864	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
10	9052	X	8477	-0-	-575	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	19359	-0-	-2992	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	17309	-0-	-3331	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	17282	-0-	-3116	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
09	20396	X	20396	-0-	-0-	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
*10	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12840	-0-	-1296	-0-	12840	2			Y	-0-					-0-
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	10389	-0-	-2445	-0-	10389	2			Y	-0-					-0-
09	12810	X	8916	-0-	-3894	-0-	8891	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	13237	X	9462	-0-	-3775	-0-	9462	2			Y	-0-					2

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	8215	X	7611	-0-	-604	-0-	7611	2	N	-0-	-0-
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2	N	-0-	-0-
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2	N	-0-	-0-
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2	N	-0-	-0-
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2	N	-0-	-0-
*10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2	N	-0-	-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	29636	X	27934	-0-	-1702	-0-	27934	2	N	-0-	-0-
06	28560	X	26455	-0-	-2105	-0-	26455	2	N	-0-	-0-
07	28799	X	26372	-0-	-2427	-0-	26372	2	N	-0-	-0-
08	28613	X	26727	-0-	-1886	-0-	26727	2	N	-0-	-0-
09	27180	X	26553	-0-	-627	-0-	26553	2	N	-0-	-0-
10	27931	X	26489	-0-	-1442	-0-	26489	2	N	-0-	-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	8649	X	8252	-0-	-397	-0-	8252	2	Y	-0-	-0-
06	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	8007	2	Y	-0-	-0-
07	10013	X	8201	-0-	-1812	-0-	8201	2	Y	-0-	-0-
08	10013	X	8143	-0-	-1870	-0-	8143	2	Y	-0-	-0-
09	9690	X	7728	-0-	-1962	-0-	7728	2	Y	-0-	-0-
10	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2	Y	-0-	-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	8060	X	7470	-0-	-590	-0-	7470	2	N	-0-	-0-
06	7800	X	7781	-0-	-19	-0-	7781	2	N	-0-	-0-
07	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7377	2	N	-0-	-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2	N	-0-	-0-
09	7770	X	7377	-0-	-393	-0-	7377	2	N	-0-	-0-
10	8029	X	7483	-0-	-546	-0-	7483	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
06	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	21360	-0-	-6044	-0-	21360	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	21794	-0-	-5610	-0-	21794	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	22038	-0-	-4482	-0-	22038	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20497	-0-	-2505	-0-	20497	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	10603	-0-	-2665	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8368	-0-	-3542	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9029	-0-	-2596	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
*10	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	22943	-0-	-3531	-0-	95	1	22848	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	23851	-0-	-1229	-0-	62	1	23789	2	N	-0-					-0-
07	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	13	1	29302	2	N	-0-					-0-
08	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	98	1	24807	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20617	-0-	-3233	-0-	96	1	20521	2	N	-0-					-0-
10	28520	X	19951	-0-	-8569	-0-	98	1	19853	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	468	1	13377	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	8869	-0-	-1961	-0-	384	1	8485	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	7179	-0-	-7515	-0-	378	1	6801	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	9229	-0-	-5465	-0-	460	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	9201	-0-	-5019	-0-	440	1	8761	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	11994	-0-	-1863	-0-	483	1	11511	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	371	1	10609	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8787	-0-	-363	-0-	380	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	6261	-0-	-5271	-0-	330	1	5931	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	6601	-0-	-4931	-0-	329	1	6272	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	6150	-0-	-5010	-0-	294	1	5856	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	5828	-0-	-5146	-0-	235	1	5593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	499	1	14282	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	10852	-0-	-3638	-0-	470	1	10382	2	N	-0-			-0-
07	14973	X	9449	-0-	-5524	-0-	498	1	8951	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	8868	-0-	-6105	-0-	442	1	8426	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	9675	-0-	-4635	-0-	462	1	9213	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	14252	-0-	-535	-0-	574	1	13678	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8450	-0-	-2214	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
06	15690	X	1660	-0-	-14030	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
07	16213	X	1481	-0-	-14732	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	7122	-0-	-9091	-0-	71	1	7051	2	N	-0-			-0-
09	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	10	1	21323	2	N	-0-			-0-
*10	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	1	1	19984	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	20880	-0-	-1874	-0-	20880	2			N	-0-			-0-
06	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20086	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	18770	-0-	-264	-0-	18770	2			N	-0-			-0-
08	20894	X	19515	-0-	-1379	-0-	19515	2			N	-0-			-0-
09	20220	X	17056	-0-	-3164	-0-	17056	2			N	-0-			-0-
10	20894	X	16584	-0-	-4310	-0-	16584	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	21111	-0-	-3844	-0-	21111	2			N	-0-			-0-
06	24150	X	19100	-0-	-5050	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
07	24955	X	18545	-0-	-6410	-0-	18545	2			N	-0-			-0-
08	22754	X	18411	-0-	-4343	-0-	18411	2			N	-0-			-0-
09	20970	X	17929	-0-	-3041	-0-	17929	2			N	-0-			-0-
10	21111	X	18377	-0-	-2734	-0-	18377	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	19958	-0-	-3509	-0-	19958	2			N	-0-			-0-
06	22710	X	21092	-0-	-1618	-0-	21092	2			N	-0-			-0-
07	23405	X	12652	-0-	-10753	-0-	12652	2			N	-0-			-0-
08	22630	X	16108	-0-	-6522	-0-	119	1	15989	2	N	-0-			-0-
09	21090	X	20620	-0-	-470	-0-	20620	2			N	-0-			-0-
10	21793	X	21302	-0-	-491	-0-	21302	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18240	-0-	-1941	-0-	18240	2			N	-0-			-0-
06	19530	X	17160	-0-	-2370	-0-	17160	2			N	-0-			-0-
07	20057	X	19207	-0-	-850	-0-	19207	2			N	-0-			-0-
08	19344	X	16884	-0-	-2460	-0-	16884	2			N	-0-			-0-
09	18030	X	14910	-0-	-3120	-0-	14910	2			N	-0-			-0-
10	19220	X	14776	-0-	-4444	-0-	14776	2			N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	15939	-0-	-739	-0-	15939	2			Y	-0-			-0-
06	14910	X	13966	-0-	-944	-0-	13966	2			Y	-0-			-0-
07	17918	X	14217	-0-	-3701	-0-	14217	2			Y	-0-			-0-
08	17918	X	16906	-0-	-1012	-0-	16906	2			Y	-0-			-0-
09	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			Y	-0-			-0-
*10	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13396	-0-	-1143	-0-	13396	2			Y	-0-					-0-
06	14130	X	12430	-0-	-1700	-0-	12430	2			Y	-0-					-0-
07	14601	X	12810	-0-	-1791	-0-	12726	2	84	9	Y	76					76
08	14508	X	11873	-0-	-2635	-0-	11859	2	14	9	Y	13	63	1			26
09	14040	X	10513	-0-	-3527	-0-	10513	2			Y	-0-					26
10	13392	X	9223	-0-	-4169	-0-	9223	2			Y	-0-					26

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

05	18259	X	16731	-0-	-1528	-0-	16731	2			Y	-0-					-0-
06	17100	X	16249	-0-	-851	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-
07	17670	X	16770	-0-	-900	-0-	16770	2			Y	-0-					-0-
08	17670	X	15593	-0-	-2077	-0-	15593	2			Y	-0-					-0-
09	16710	X	14162	-0-	-2548	-0-	14162	2			Y	-0-					-0-
10	16802	X	13423	-0-	-3379	-0-	13423	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

05	16709	X	15608	-0-	-1101	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	14482	-0-	-5468	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	14342	-0-	-6273	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	15518	-0-	-5097	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14521	-0-	-2669	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14584	-0-	-1009	-0-	14584	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

05	44330	X	42784	-0-	-1546	-0-	42784	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	41424	-0-	-1476	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	40802	-0-	-2970	-0-	40802	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	39620	-0-	-4152	-0-	39620	2			N	-0-					-0-
09	42120	X	37091	-0-	-5029	-0-	37091	2			N	-0-					-0-
10	42811	X	33736	-0-	-9075	-0-	33736	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

05	25513	X	23147	-0-	-2366	-0-	23147	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	21837	-0-	-1953	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22405	-0-	-1465	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20016	-0-	-3451	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	16575	-0-	-5835	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	16757	-0-	-6400	-0-	16757	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

05	13082	X	12803	-0-	-279	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12626	-0-	-94	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13021	-0-	-2014	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12843	-0-	-2192	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12493	-0-	-2057	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12626	-0-	-425	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12649	-0-	-461	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
07	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	11527	-0-	-2795	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12670	-0-	-2024	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-			-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	4533	-0-	-3237	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
10	8308	X	7397	-0-	-911	-0-	7397	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16517	-0-	-1339	-0-	16517	2			N	-0-			-0-
06	19500	X	13305	-0-	-6195	-0-	13305	2			N	-0-			-0-
07	20150	X	18373	-0-	-1777	-0-	18373	2			N	-0-			-0-
08	20150	X	18062	-0-	-2088	-0-	18062	2			N	-0-			-0-
09	17460	X	15506	-0-	-1954	-0-	15506	2			N	-0-			-0-
*10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	71	1	23350	2	N	-0-			-0-
06	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	68	1	21917	2	N	-0-			-0-
07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	71	1	22603	2	N	-0-			-0-
08	23436	X	21027	-0-	-2409	-0-	83	1	20944	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	21047	-0-	-1633	-0-	45	1	21002	2	N	-0-			-0-
10	23436	X	21500	-0-	-1936	-0-	21500	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	28525	-0-	-3901	-0-	28525	2			N	-0-			-0-
06	30540	X	27468	-0-	-3072	-0-	27468	2			N	-0-			-0-
07	30597	X	27607	-0-	-2990	-0-	27607	2			N	-0-			-0-
08	30442	X	27523	-0-	-2919	-0-	27523	2			N	-0-			-0-
09	27870	X	23540	-0-	-4330	-0-	23540	2			N	-0-			-0-
10	28520	X	23051	-0-	-5469	-0-	23051	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	14033	-0-	-11356	-0-	14033	2			N	-0-			-0-
06	25050	X	11253	-0-	-13797	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
07	25885	X	18531	-0-	-7354	-0-	18531	2			N	-0-			-0-
08	25885	X	24069	-0-	-1816	-0-	24069	2			N	-0-			-0-
09	22980	X	19969	-0-	-3011	-0-	19969	2			N	-0-			-0-
*10	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	13362	-0-	-2138	-0-	13362	2			N	-0-			-0-
06	14610	X	12893	-0-	-1717	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	12757	-0-	-1503	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
08	14198	X	12117	-0-	-2081	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	11822	-0-	-1648	-0-	11822	2			N	-0-			-0-
10	13361	X	12087	-0-	-1274	-0-	12087	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	17491	-0-	-303	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15074	-0-	-2720	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15427	-0-	-2057	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	15415	-0-	-2645	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	17226	-0-	-1436	-0-	17226	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	17807	-0-	-1382	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	16797	-0-	-1773	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16980	-0-	-1775	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16835	-0-	-1579	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	16301	-0-	-1219	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	17410	-0-	-384	-0-	17410	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	108	1	20490	2	N	-0-					-0-
06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	98	1	21374	2	N	-0-					-0-
07	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	96	1	20441	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	12222	-0-	-5479	-0-	208	1	12014	2	N	-0-					-0-
09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	45	1	21322	2	N	-0-					-0-
*10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	22591	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	8781	-0-	-6657	-0-	500	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	2986	-0-	-3704	-0-	486	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	3439	-0-	-8620	-0-	468	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	7835	-0-	-4224	-0-	334	1	7501	2	N	-0-					-0-
09	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	152	1	15332	2	N	-0-					-0-
*10	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	6	1	21874	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	10345	-0-	-3295	-0-	10345	2			Y	-0-					-0-
06	12090	X	9973	-0-	-2117	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
07	12493	X	9818	-0-	-2675	-0-	9818	2			Y	-0-					-0-
08	11966	X	9489	-0-	-2477	-0-	9489	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9128	-0-	-1226	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15440	-0-	-1765	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14526	-0-	-1884	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14769	-0-	-1816	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14671	-0-	-1511	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14084	-0-	-1216	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14516	-0-	-922	-0-	14516	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6428	-0-	-1880	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	6943	-0-	-1097	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6178	-0-	-921	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5864	-0-	-1235	-0-	5811	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
*10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	16778	-0-	-1729	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
06	17280	X	14991	-0-	-2289	-0-	14991	2			Y	-0-					-0-
07	17639	X	15479	-0-	-2160	-0-	15479	2			Y	-0-					-0-
08	17360	X	15839	-0-	-1521	-0-	15786	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	16710	X	15044	-0-	-1666	-0-	15044	2			Y	-0-					-0-
10	16771	X	15037	-0-	-1734	-0-	15037	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	13700	-0-	-8837	-0-	461	1	13239	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	15307	-0-	-4973	-0-	312	1	14995	2	N	-0-					-0-
07	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	165	1	17043	2	N	-0-					-0-
08	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	160	1	17850	2	N	-0-					-0-
09	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	157	1	16859	2	N	-0-					-0-
*10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	157	1	17147	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	20337	-0-	-1797	-0-	20337	2			Y	-0-					-0-
06	22590	X	19302	-0-	-3288	-0-	19302	2			Y	-0-					-0-
07	23343	X	18637	-0-	-4706	-0-	18637	2			Y	-0-					-0-
08	23033	X	17928	-0-	-5105	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-
09	19800	X	16570	-0-	-3230	-0-	16570	2			Y	-0-					-0-
10	20336	X	16655	-0-	-3681	-0-	16655	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	408	1	6966	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5396	-0-	-1534	-0-	342	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	402	1	5721	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	4960	-0-	-2418	-0-	401	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	4407	-0-	-2733	-0-	382	1	4025	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	2571	-0-	-4807	-0-	411	1	2160	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10038	-0-	-1959	-0-	280	1	9758	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	9777	-0-	-1713	-0-	277	1	9500	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	7572	-0-	-3309	-0-	291	1	7281	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7100	-0-	-3068	-0-	354	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	5428	-0-	-4412	-0-	355	1	5073	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	7390	-0-	-2716	-0-	362	1	7028	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	291	-0-	-11954	-0-	291	1			N	-0-					-0-
06	12030	X	1463	-0-	-10567	-0-	374	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	8300	-0-	-4131	-0-	449	1	7851	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	8687	-0-	-3744	-0-	406	1	8281	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	7778	-0-	-3682	-0-	326	1	7452	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6307	-0-	-2001	-0-	354	1	5953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	2435	-0-	-9252	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	838	-0-	-10472	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	103	-0-	-11584	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8987	-0-	-1956	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5617	-0-	-743	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
*10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

05	10633	X	9449	-0-	-1184	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8714	-0-	-1486	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9369	-0-	-458	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7770	-0-	-1747	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8557	-0-	-898	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

05	16895	X	14720	-0-	-2175	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15282	-0-	-798	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15417	-0-	-858	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15104	-0-	-830	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13320	-0-	-1950	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15030	-0-	-749	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

05	19003	X	10919	-0-	-8084	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	757	-0-	-16103	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	8568	-0-	-7986	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	10984	-0-	-5570	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
09	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
*10	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

05	29171	X	27763	-0-	-1408	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26680	-0-	-1220	-0-	26680	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	27324	-0-	-1072	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	27222	-0-	-1174	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	26058	-0-	-1062	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	26334	-0-	-1442	-0-	26334	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

05	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7678	-0-	-1892	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7581	-0-	-2215	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7241	-0-	-1687	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
09	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
*10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

05	16182	X	16079	-0-	-103	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15830	-0-	-280	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16185	-0-	-462	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16203	-0-	-444	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15968	-0-	-82	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15851	-0-	-517	-0-	15851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2632	-0-	-1026	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1184	-0-	-2195	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	1788	-0-	-1482	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1387	-0-	-1248	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9558	-0-	-132	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8530	-0-	-1483	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9039	-0-	-1470	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

05	12617	X	8249	-0-	-4368	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	7127	-0-	-4513	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	7397	-0-	-4383	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7184	-0-	-2116	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7558	-0-	-422	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

05	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					246
06	10350	X	9643	-0-	-707	-0-	9643	2			N	-0-					246
07	10695	X	9813	-0-	-882	-0-	9813	2			N	-0-					246
08	10695	X	9787	-0-	-908	-0-	9787	2			N	-0-					246
09	10230	X	9377	-0-	-853	-0-	9377	2			N	-0-					246
10	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

05	24521	X	22861	-0-	-1660	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22318	-0-	-1112	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21895	-0-	-2316	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	20654	-0-	-3557	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18841	-0-	-4259	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	12602	-0-	-10462	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

05	16585	X	13125	-0-	-3460	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	12033	-0-	-3987	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	8635	-0-	-7919	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	4578	-0-	-10705	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	1420	-0-	-12920	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

05	17608	X	17580	-0-	-28	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16973	-0-	-67	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17279	-0-	-329	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16985	-0-	-623	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15873	-0-	-1167	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15895	-0-	-1682	-0-	15895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	19992	-0-	-3568	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	18411	-0-	-4389	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20290	-0-	-3270	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	21007	-0-	-1933	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	20315	-0-	-265	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
*10	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7860	-0-	4760	4760	7860	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9759	-0-	6659	11419	9759	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6829	-0-	3829	15248	6829	2			N	-0-					-0-
*10	16311	X	1063	-0-	-15248	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12431	-0-	-961	-0-	241	1	12190	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12098	-0-	-952	-0-	235	1	11863	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	11063	-0-	-2422	-0-	234	1	10829	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12333	-0-	-1152	-0-	237	1	12096	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10793	-0-	-1327	-0-	235	1	10558	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10887	-0-	-1606	-0-	241	1	10646	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	22569	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21999	-0-	-259	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	20540	-0-	-1718	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	20607	-0-	-1953	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21165	-0-	-2147	-0-	21165	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863	X	17358	-0-	-3505	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	15690	-0-	-4500	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16174	-0-	-3852	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15021	-0-	-2259	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15041	-0-	-2319	-0-	15041	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6138	X	223	-0-	-5915	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7836	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11770	-0-	-1157	-0-	11770	2			Y	-0-					16
06	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			Y	-0-					16
07	12524	X	11419	-0-	-1105	-0-	11419	2			Y	-0-					16
08	12276	X	11151	-0-	-1125	-0-	11151	2			Y	-0-					16
09	11670	X	10712	-0-	-958	-0-	10712	2			Y	-0-					16
10	11780	X	10933	-0-	-847	-0-	10933	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	12289	-0-	-359	-0-	12289	2			Y	-0-					-0-
06	12240	X	11752	-0-	-488	-0-	11752	2			Y	-0-					-0-
07	12865	X	10495	-0-	-2370	-0-	10495	2			Y	-0-					-0-
08	12865	X	9832	-0-	-3033	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
09	12450	X	9376	-0-	-3074	-0-	9376	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	9283	-0-	-2993	-0-	9283	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

05	22413	X	21043	-0-	-1370	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	21564	-0-	-126	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	20595	-0-	-1818	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19853	-0-	-2560	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18794	-0-	-2896	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	19220	-0-	-3069	-0-	19220	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

05	9610	X	9223	-0-	-387	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8972	-0-	-359	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
08	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8623	-0-	-407	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8946	-0-	-292	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9357	-0-	-160	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8956	-0-	-704	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8869	-0-	-1113	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
07	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9184	-0-	-2596	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8597	-0-	-3553	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	8908	-0-	-3647	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

05	15376	X	13204	-0-	-2172	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12955	-0-	-1595	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
08	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
09	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15597	-0-	-1422	-0-	15597	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

05	15221	X	13362	-0-	-1859	-0-	13362	2			Y	-0-					16
06	14250	X	13267	-0-	-983	-0-	13267	2			Y	-0-					16
07	14725	X	13481	-0-	-1244	-0-	13481	2			Y	-0-					16
08	14725	X	13321	-0-	-1404	-0-	13321	2			Y	-0-					16
09	13980	X	12477	-0-	-1503	-0-	12477	2			Y	-0-					16
10	13702	X	13274	-0-	-428	-0-	13274	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	14336	-0-	-1939	-0-	14336	2			Y	-0-					-0-
06	17700	X	14477	-0-	-3223	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
07	18290	X	15433	-0-	-2857	-0-	15433	2			Y	-0-					-0-
08	17422	X	14928	-0-	-2494	-0-	14928	2			Y	-0-					-0-
09	15420	X	14143	-0-	-1277	-0-	14118	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	2			Y	-0-					2

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7185	-0-	-1665	-0-	107	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7272	-0-	-2214	-0-	98	1	7174	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	96	1	8028	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7695	-0-	-1485	-0-	101	1	7594	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7200	-0-	-1170	-0-	117	1	7083	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			Y	-0-					13
06	18630	X	16727	-0-	-1903	-0-	16727	2			Y	-0-					13
07	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			Y	-0-					13
08	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			Y	-0-					13
09	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17319	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	17887	X	17667	-0-	-220	-0-	17667	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	13411	-0-	-1314	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11776	-0-	-2084	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11122	-0-	-2270	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11520	-0-	-1903	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10497	-0-	-2493	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10857	-0-	-2566	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6140	-0-	-550	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6282	-0-	-569	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6015	-0-	-345	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	12811	-0-	-2751	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11546	-0-	-3514	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10040	-0-	-5522	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	9512	-0-	-4376	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10050	-0-	-3390	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10597	-0-	-2206	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	290	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	282	1	3763	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	288	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	285	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	2594	-0-	-1726	-0-	337	1	2257	2	N	-0-					-0-
*10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	392	1	4022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	9908	-0-	-8878	-0-	324	1	9584	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	13586	-0-	-4054	-0-	225	1	13361	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	15728	-0-	-1756	-0-	231	1	15497	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	237	1	14843	2	N	-0-					-0-
09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	225	1	16452	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	15691	-0-	-26	-0-	152	1	15539	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8933	-0-	-1049	-0-	8933	2			Y	-0-					13
06	9330	X	8622	-0-	-708	-0-	8622	2			Y	-0-					13
07	9641	X	8663	-0-	-978	-0-	8663	2			Y	-0-					13
08	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	8904	2			Y	-0-					13
09	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8557	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
10	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	15012	-0-	-147	-0-	14990	2	22	9	Y	20	33	1			29
06	15840	X	13977	-0-	-1863	-0-	13959	2	18	9	Y	16					45
07	16368	X	13880	-0-	-2488	-0-	13865	2	15	9	Y	14					59
08	16368	X	13348	-0-	-3020	-0-	13339	2	9	9	Y	8					67
09	15120	X	12623	-0-	-2497	-0-	12610	2	13	9	Y	12					79
10	15004	X	12989	-0-	-2015	-0-	12948	2	41	9	Y	37	62	1			54

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10428	2	13	9	Y	12					59
06	11340	X	10200	-0-	-1140	-0-	10188	2	12	9	Y	11					70
07	12834	X	10898	-0-	-1936	-0-	10888	2	10	9	Y	9					79
08	12834	X	10780	-0-	-2054	-0-	10767	2	13	9	Y	12					91
09	12420	X	9131	-0-	-3289	-0-	9114	2	17	9	Y	15					106
10	10912	X	9669	-0-	-1243	-0-	9665	2	4	9	Y	4	66	1			44

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	14787	-0-	-3193	-0-	14721	2	66	9	Y	60	97	1			48
06	17340	X	13862	-0-	-3478	-0-	13825	2	37	9	Y	34					82
07	16926	X	14258	-0-	-2668	-0-	14233	2	25	9	Y	23					105
08	16926	X	13847	-0-	-3079	-0-	13826	2	21	9	Y	19	74	1			50
09	15570	X	12725	-0-	-2845	-0-	12696	2	29	9	Y	26					76
10	14787	X	13122	-0-	-1665	-0-	13113	2	9	9	Y	8					84

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3779	-0-	-623	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	179	-0-	-2177	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	307	1	8602	2	N	-0-					-0-
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	280	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	234	1	11494	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7020	-0-	-810	-0-	334	1	6686	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6401	-0-	-1690	-0-	332	1	6069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	14676	-0-	-3366	-0-	138	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	119	-0-	-17341	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	17081	X	696	-0-	-16385	-0-	209	1	487	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	9829	-0-	-4834	-0-	283	1	9546	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	313	-0-	-13877	-0-	313	1			N	-0-					-0-
10	14663	X	12680	-0-	-1983	-0-	422	1	12258	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

05	9672	X	8591	-0-	-1081	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9549	-0-	-61	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8059	-0-	-1551	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8633	-0-	-697	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9050	-0-	-591	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

05	18817	X	102	-0-	-18715	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
09	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
*10	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

05	14508	X	12917	-0-	-1591	-0-	12917	2			Y	-0-					-0-
06	13800	X	12919	-0-	-881	-0-	12919	2			Y	-0-					-0-
07	13888	X	12343	-0-	-1545	-0-	12343	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	11293	-0-	-2285	-0-	11293	2			Y	-0-					-0-
09	13020	X	10313	-0-	-2707	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-
10	13361	X	10227	-0-	-3134	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10516	-0-	10516	10516	10516	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		16750	-0-	16750	27266	16750	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		17037	-0-	17037	44303	17037	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		17689	-0-	17689	61992	17689	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

05	12369	X	10975	-0-	-1394	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11057	-0-	-613	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10252	-0-	-970	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9566	-0-	-1408	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9074	-0-	-1996	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9153	-0-	-2286	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

05	10850	X	10532	-0-	-318	-0-	10532	2			Y	-0-					-0-
06	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
07	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			Y	-0-					-0-
08	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			Y	-0-					-0-
09	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
10	11904	X	10793	-0-	-1111	-0-	10793	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	16939	-0-	-4048	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	15360	-0-	-4950	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	14086	-0-	-6250	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	10875	-0-	-8531	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14217	-0-	-3333	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14017	-0-	-2909	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11826	-0-	-1411	-0-	11826	2			Y	-0-					-0-
06	12810	X	11560	-0-	-1250	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-
07	13237	X	10929	-0-	-2308	-0-	10929	2			Y	-0-					-0-
08	12493	X	10052	-0-	-2441	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
09	11730	X	9367	-0-	-2363	-0-	9367	2			Y	-0-					-0-
10	11935	X	9102	-0-	-2833	-0-	9102	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	14161	-0-	-3106	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13459	-0-	-911	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14245	-0-	-1348	-0-	14245	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8830	-0-	-1865	-0-	8830	2			Y	-0-					13
06	10350	X	9579	-0-	-771	-0-	9579	2			Y	-0-					13
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			Y	-0-					13
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					13
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10404	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
*10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	7771	-0-	-1829	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8063	-0-	-1392	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7147	-0-	-1068	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6186	-0-	-1764	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6014	-0-	-2201	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5534	-0-	-2464	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	4988	-0-	-2392	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5145	-0-	-2016	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	13766	-0-	-2881	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13226	-0-	-2524	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12753	-0-	-2747	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13580	-0-	-1610	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12681	-0-	-639	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12869	-0-	-895	-0-	12869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11164	-0-	-1670	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10186	-0-	-2234	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10064	-0-	-2274	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9825	-0-	-2358	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8949	-0-	-2481	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

05	8866	X	6376	-0-	-2490	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6550	-0-	-1130	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6260	-0-	-1118	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	5870	-0-	-1260	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	5491	-0-	-1049	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	5833	-0-	-925	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

05	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10036	-0-	-764	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
08	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	4375	-0-	-6305	-0-	4375	2			N	-0-					45
*10	11346	X	3500	-0-	-7846	-0-	3500	1			N	-0-					45

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

05	18879	X	15561	-0-	-3318	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16461	-0-	-1809	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15586	-0-	-1371	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	15604	-0-	-1353	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	13527	-0-	-2943	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	13175	-0-	-3844	-0-	13175	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

05	25048	X	18005	-0-	-7043	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	17875	-0-	-5195	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	18167	-0-	-5672	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17139	-0-	-5584	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16124	-0-	-1756	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16183	-0-	-2293	-0-	16183	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

05	14973	X	14413	-0-	-560	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13725	-0-	-585	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12163	-0-	-2531	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12527	-0-	-1888	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11749	-0-	-2201	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11605	-0-	-2810	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

05	5766	X	3279	-0-	-2487	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2294	-0-	-2626	-0-	115	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	201	1	3321	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	197	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	181	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	184	1	2946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18732	-0-	-438	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19099	-0-	-710	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18049	-0-	-1760	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	15836	-0-	-3334	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12797	-0-	-7012	-0-	12797	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	15	-0-	-11331	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	13	-0-	-9647	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	10	-0-	-9011	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
*10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
07	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
08	20923	X	20923	-0-	-0-	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19927	-0-	-233	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	20889	-0-	-1555	-0-	20889	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29357	X	25275	-0-	-4082	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	24510	-0-	-2970	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	23538	-0-	-4393	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	25085	-0-	-1885	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23805	-0-	-1755	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	23862	-0-	-1465	-0-	23862	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	35376	-0-	-4211	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	34322	-0-	-3988	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
07	37975	X	34361	-0-	-3614	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	30517	-0-	-6032	-0-	30517	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	29766	-0-	-4554	-0-	29766	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	32980	-0-	-2484	-0-	32980	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	169	1	12321	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	10991	-0-	-1009	-0-	165	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10884	-0-	-1671	-0-	168	1	10716	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	10603	-0-	-1952	-0-	166	1	10437	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10667	-0-	-1483	-0-	165	1	10502	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10838	-0-	-1655	-0-	169	1	10669	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7768	-0-	-1625	-0-	7768	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	7260	-0-	-1530	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
07	8773	X	6782	-0-	-1991	-0-	6782	2			Y	-0-					-0-
08	8401	X	6469	-0-	-1932	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	6125	-0-	-1705	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	6426	-0-	-1355	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
08	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	17613	-0-	-863	-0-	17613	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	13281	-0-	-1444	-0-	13281	2			Y	-0-					-0-
06	14250	X	12578	-0-	-1672	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
07	14291	X	11691	-0-	-2600	-0-	11691	2			Y	-0-					-0-
08	13888	X	10750	-0-	-3138	-0-	10750	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	10397	-0-	-2803	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
10	13268	X	10275	-0-	-2993	-0-	10275	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	21110	-0-	-1644	-0-	21110	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	19982	-0-	-2038	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20067	-0-	-2687	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	19711	-0-	-2485	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	18674	-0-	-2596	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18613	-0-	-2498	-0-	18613	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40139	X	40139	-0-	-0-	-0-	40139	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	34818	-0-	-732	-0-	34818	2			N	-0-					-0-
07	38125	X	38125	-0-	-0-	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
08	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
09	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	36911	2			N	-0-					-0-
*10	38152	X	38152	-0-	-0-	-0-	38152	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	20198	-0-	-696	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
06	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	20371	-0-	-523	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19794	-0-	-480	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	18736	-0-	-1844	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18497	-0-	-2769	-0-	18497	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	16327	-0-	-2552	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15379	-0-	-2891	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	15407	-0-	-3472	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14843	-0-	-3323	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13934	-0-	-2866	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14086	-0-	-2251	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	415	-0-	-608	-0-	415	1			N	-0-					-0-
06	990	X	408	-0-	-582	-0-	408	1			N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	471	1	630	2	N	-0-					-0-
08	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	1			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
10	1116	X	437	-0-	-679	-0-	437	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9212	-0-	-1669	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8828	-0-	-1702	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8748	-0-	-1606	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8721	-0-	-1292	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32302	X	27045	-0-	-5257	-0-	27045	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	24716	-0-	-5314	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	22696	-0-	-6289	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
08	28737	X	23105	-0-	-5632	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	21465	-0-	-4845	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	21281	-0-	-5751	-0-	21281	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	12976	-0-	-2524	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13256	-0-	-874	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13568	-0-	-351	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	13123	-0-	-207	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12272	-0-	-988	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12048	-0-	-1654	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13963	-0-	-80	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12361	-0-	-749	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12006	-0-	-673	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	11357	-0-	-2593	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11157	-0-	-2343	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20938	-0-	-1322	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	21269	-0-	-2043	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	20128	-0-	-3184	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	18848	-0-	-3712	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	20529	-0-	-2473	-0-	20529	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40672	X	34978	-0-	-5694	-0-	34978	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	33362	-0-	-5638	-0-	33362	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	33253	-0-	-7047	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	33424	-0-	-5264	-0-	33424	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	32496	-0-	-3534	-0-	32496	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	31914	-0-	-3054	-0-	31914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10287	-0-	-1276	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9438	-0-	-1752	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9792	-0-	-500	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9887	-0-	-1693	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10693	-0-	-1273	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
*10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41695	X	36198	-0-	-5497	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	34074	-0-	-5316	-0-	34074	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	34268	-0-	-2467	-0-	34268	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	33791	-0-	-2944	-0-	33791	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	31970	-0-	-3580	-0-	31970	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	32211	-0-	-3997	-0-	32211	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	19087	-0-	-2892	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17899	-0-	-1661	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17545	-0-	-2667	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	16619	-0-	-2725	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15995	-0-	-2485	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	16472	-0-	-2624	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9207	-0-	-273	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9037	-0-	-139	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8716	-0-	-494	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	5962	-0-	-1261	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4455	-0-	-3735	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3774	-0-	-4689	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	3961	-0-	-4502	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	2612	-0-	-5068	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3349	-0-	-2603	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
06	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	1			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	1			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	17104	-0-	-938	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	9592	-0-	-7868	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	12110	-0-	-5932	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	8326	-0-	-8786	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	11889	-0-	-4671	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	8792	-0-	-8320	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	21016	-0-	-808	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20004	-0-	-2626	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19034	-0-	-2866	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18833	-0-	-3797	-0-	18833	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11534	-0-	-928	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10613	-0-	-1447	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11303	-0-	-1159	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10935	-0-	-1186	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10512	-0-	-1218	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10669	-0-	-863	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	17078	-0-	-1342	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16671	-0-	-1526	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	16304	-0-	-3071	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	14823	-0-	-3927	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	15516	-0-	-3859	-0-	15516	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	388	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	387	1	5678	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5471	-0-	-1256	-0-	387	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	372	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	4192	-0-	-2318	-0-	394	1	3798	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	395	1	4002	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6089	-0-	-2157	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6597	-0-	-1383	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4998	-0-	-2318	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9483	-0-	-1047	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9404	-0-	-1291	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8740	-0-	-1430	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	14796	-0-	-3444	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15719	-0-	-3129	-0-	15719	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41695	X	35165	-0-	-6530	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	31592	-0-	-7528	-0-	31592	2			N	-0-					-0-
07	39804	X	34879	-0-	-4925	-0-	34879	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	35009	-0-	-145	-0-	35009	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	31657	-0-	-2363	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	30248	-0-	-4906	-0-	30248	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	13613	-0-	-2290	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12918	-0-	-2472	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12766	-0-	-2765	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12828	-0-	-1773	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12097	-0-	-1133	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	12059	-0-	-1550	-0-	12059	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15025	-0-	-1312	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14293	-0-	-887	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14205	-0-	-1481	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13719	-0-	-1967	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13015	-0-	-2165	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13045	-0-	-1990	-0-	13045	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	21361	-0-	-1362	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20110	-0-	-1880	-0-	20110	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20794	-0-	-441	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19905	-0-	-1454	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18814	-0-	-1856	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18854	-0-	-2505	-0-	18854	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	9024	-0-	-4678	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	7782	-0-	-5478	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8146	-0-	-5556	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	10246	-0-	-5750	-0-	568	1	9678	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	8600	-0-	-6880	-0-	504	1	8096	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	8686	-0-	-5667	-0-	617	1	8069	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	9730	-0-	-4623	-0-	750	1	8980	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	6746	-0-	-3514	-0-	648	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	6529	-0-	-3732	-0-	695	1	5834	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	9128	-0-	-4388	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	8424	-0-	-4326	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8632	-0-	-4202	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
*10	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	12918	-0-	-3853	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13068	-0-	-3282	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12526	-0-	-4369	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	11684	-0-	-5211	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11575	-0-	-2945	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
*10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	7280	-0-	-7042	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
06	14700	X	11	-0-	-14689	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	15190	X	3	-0-	-15187	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	15190	X	11150	-0-	-4040	-0-	11150	2			Y	-0-					-0-
09	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13510	2	25	9	Y	23	21	1			2
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			Y	-0-					2

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	12008	-0-	-2438	-0-	12008	2			Y	-0-	17	1			1
06	13500	X	11296	-0-	-2204	-0-	11296	2			Y	-0-					1
07	13671	X	11617	-0-	-2054	-0-	11617	2			Y	-0-					1
08	12772	X	11612	-0-	-1160	-0-	11612	2			Y	-0-					1
09	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			Y	-0-					1
10	11997	X	9563	-0-	-2434	-0-	9563	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29326	X	25362	-0-	-3964	-0-	25341	2	21	9	Y	19	162	1			11
06	27840	X	23794	-0-	-4046	-0-	23794	2			Y	-0-					11
07	28768	X	24255	-0-	-4513	-0-	24255	2			Y	-0-					11
08	27621	X	23639	-0-	-3982	-0-	23639	2			Y	-0-					11
09	25560	X	22402	-0-	-3158	-0-	22374	2	28	9	Y	25	2	8			34
10	25358	X	24264	-0-	-1094	-0-	24264	2			Y	-0-					34

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8379	2			Y	-0-					20
06	9060	X	8571	-0-	-489	-0-	8548	2	23	9	Y	21					41
07	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	8294	2			Y	-0-					41
08	8928	X	8552	-0-	-376	-0-	8551	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	8580	X	7966	-0-	-614	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
10	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11182	-0-	-722	-0-	11182	2			Y	-0-					20
06	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12570	2	23	9	Y	21					41
07	11904	X	11651	-0-	-253	-0-	11651	2			Y	-0-					41
08	11191	X	10420	-0-	-771	-0-	10419	2	1	9	Y	1	42	1			-0-
09	12600	X	9684	-0-	-2916	-0-	9684	2			Y	-0-					-0-
10	13020	X	9776	-0-	-3244	-0-	9776	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7163	-0-	-525	-0-	7163	2			Y	-0-					5
06	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7238	2	25	9	Y	23					28
07	7688	X	7141	-0-	-547	-0-	7135	2	6	9	Y	5					33
08	7564	X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2			Y	-0-	33	1			-0-
09	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
10	7502	X	6934	-0-	-568	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	11889	-0-	-3146	-0-	11889	2			Y	-0-					-0-
06	13110	X	12352	-0-	-758	-0-	12326	2	26	9	Y	24					24
07	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13162	2	15	9	Y	14					38
08	12431	X	12392	-0-	-39	-0-	12381	2	11	9	Y	10	46	1			2
09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			Y	-0-					2
10	13175	X	13032	-0-	-143	-0-	13032	2			Y	-0-					2

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	11790	-0-	-2098	-0-	11790	3			Y	-0-					-0-
06	13410	X	11170	-0-	-2240	-0-	11170	3			Y	-0-					-0-
07	13857	X	11398	-0-	-2459	-0-	11339	3	59	9	Y	54					54
08	13671	X	11348	-0-	-2323	-0-	11337	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	12000	X	11446	-0-	-554	-0-	11446	3			Y	-0-					6
*10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	3			Y	-0-					6

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14043	-0-	-3348	-0-	14043	3			Y	-0-					-0-
06	16260	X	13104	-0-	-3156	-0-	13104	3			Y	-0-					-0-
07	16802	X	13386	-0-	-3416	-0-	13327	3	59	9	Y	54					54
08	14260	X	12632	-0-	-1628	-0-	12621	3	11	9	Y	10	58	1			6
09	13800	X	12546	-0-	-1254	-0-	12546	3			Y	-0-					6
10	14043	X	9575	-0-	-4468	-0-	9575	3			Y	-0-					6

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12642	-0-	-2052	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11640	-0-	-1980	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11108	-0-	-2036	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11036	-0-	-1984	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10857	-0-	-1743	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9840	-0-	-2808	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36053	X	34962	-0-	-1091	-0-	34962	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	31886	-0-	-3124	-0-	31886	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	30503	-0-	-5674	-0-	7	1	30496	2	N	-0-					-0-
08	36177	X	28178	-0-	-7999	-0-	279	1	27899	2	N	-0-					-0-
09	34680	X	26275	-0-	-8405	-0-	259	1	26016	2	N	-0-					-0-
10	34968	X	25312	-0-	-9656	-0-	278	1	25034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	10748	-0-	-3946	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	7407	-0-	-6813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10486	-0-	-1604	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9195	-0-	-2213	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	4303	-0-	-6737	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	2717	-0-	-8040	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	8273	-0-	-7103	-0-	434	1	7839	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	7238	-0-	-7642	-0-	429	1	6809	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	1633	-0-	-11945	-0-	443	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	487	-0-	-13091	-0-	487	1			N	-0-					-0-
09	13140	X	351	-0-	-12789	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	8277	X	4654	-0-	-3623	-0-	245	1	4409	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13926	-0-	-1295	-0-	13926	2			Y	-0-					-0-
06	14460	X	13189	-0-	-1271	-0-	13189	2			Y	-0-					-0-
07	14663	X	13638	-0-	-1025	-0-	13638	2			Y	-0-					-0-
08	14446	X	13463	-0-	-983	-0-	13423	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	13710	X	12742	-0-	-968	-0-	12742	2			Y	-0-					-0-
10	13919	X	12763	-0-	-1156	-0-	12763	2			Y	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20076	-0-	-1066	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
06	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
07	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	19525	-0-	-563	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	20102	-0-	-88	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	13285	-0-	-7826	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	3			Y	-0-					-0-
06	17400	X	16558	-0-	-842	-0-	16558	3			Y	-0-					-0-
07	17980	X	16788	-0-	-1192	-0-	16749	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	18011	X	16231	-0-	-1780	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-
09	17400	X	15420	-0-	-1980	-0-	15420	3			Y	-0-					-0-
10	17174	X	15763	-0-	-1411	-0-	15638	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	9221	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8455	-0-	-665	-0-	8455	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8233	-0-	-943	-0-	8233	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8313	-0-	-894	-0-	8273	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	8910	X	7867	-0-	-1043	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	7871	-0-	-1336	-0-	7871	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	17411	-0-	-1437	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16389	-0-	-1191	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16490	-0-	-1583	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	16088	-0-	-1985	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15378	-0-	-1482	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15492	-0-	-1930	-0-	15492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	5405	-0-	-2996	-0-	180	1	5225	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	6284	-0-	-1846	-0-	189	1	6095	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	6642	-0-	-1759	-0-	242	1	6400	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7917	-0-	-267	-0-	323	1	7594	2	Y	-0-					-0-
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	314	1	6868	2	Y	124	124	8			-0-
							136	9									
10	6634	X	5968	-0-	-666	-0-	303	1	5665	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	16171	-0-	-321	-0-	99	1	16072	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	193	-0-	-16427	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	17174	X	1114	-0-	-16060	-0-	85	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15382	-0-	-1792	-0-	191	1	15191	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	15398	-0-	-1132	-0-	75	1	15323	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	14113	-0-	-2069	-0-	185	1	13928	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	6959	-0-	-13718	-0-	282	1	6677	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10955	-0-	-2635	-0-	328	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	184	1	20061	2	N	-0-					-0-
08	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	181	1	19125	2	N	-0-					-0-
09	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	184	1	17384	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	16690	-0-	-3553	-0-	175	1	16515	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10956	-0-	-297	-0-	10956	2			Y	-0-					-0-
06	10680	X	10172	-0-	-508	-0-	10172	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9892	-0-	-834	-0-	9892	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	9704	-0-	-1239	-0-	9664	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	9057	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	9274	-0-	-1669	-0-	9274	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12694	-0-	-1225	-0-	12694	2			Y	-0-					-0-
06	13290	X	12167	-0-	-1123	-0-	12167	2			Y	-0-					-0-
07	13361	X	12432	-0-	-929	-0-	12432	2			Y	-0-					-0-
08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	12223	2			Y	-0-					-0-
09	12630	X	11686	-0-	-944	-0-	11661	2	25	9	Y	23	21	1			2
10	12679	X	11793	-0-	-886	-0-	11793	2			Y	-0-					2

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9019	-0-	-1118	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	8605	-0-	-995	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
07	9641	X	8774	-0-	-867	-0-	8774	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8643	-0-	-781	-0-	8603	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	9000	X	8174	-0-	-826	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
10	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	8296	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	36661	-0-	-7049	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	34645	-0-	-7655	-0-	34645	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	34858	-0-	-6713	-0-	34858	2			N	-0-					-0-
08	39215	X	33924	-0-	-5291	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	31977	-0-	-4713	-0-	31977	2			N	-0-					-0-
10	36673	X	32272	-0-	-4401	-0-	32272	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	19944	-0-	-4701	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	17536	-0-	-6314	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17715	-0-	-3148	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	17423	-0-	-2510	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	15837	-0-	-3453	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17014	-0-	-2919	-0-	17014	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	10356	-0-	-4431	-0-	362	1	9994	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10791	-0-	-2799	-0-	367	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	10791	-0-	-1857	-0-	388	1	10403	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	10587	-0-	-2061	-0-	361	1	10226	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10249	-0-	-1001	-0-	385	1	9864	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	8064	-0-	-3096	-0-	290	1	7774	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15698	-0-	-329	-0-	15698	2			N	-0-					3
06	15300	X	14750	-0-	-550	-0-	14688	2	62	9	N	56					59
07	15934	X	14854	-0-	-1080	-0-	14822	2	32	9	N	29					88
08	15934	X	14728	-0-	-1206	-0-	14728	2			N	-0-					88
09	15420	X	14115	-0-	-1305	-0-	14115	2			N	-0-					88
10	15686	X	14685	-0-	-1001	-0-	14683	2	2	9	N	2					90

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	17725	-0-	-3200	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16575	-0-	-3675	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17531	-0-	-2247	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17026	-0-	-2752	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	13659	-0-	-3831	-0-	26	1	13633	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	7807	-0-	-9925	-0-	178	1	7629	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	10847	-0-	-10543	-0-	47	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17311	-0-	-1949	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14352	-0-	-4248	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14786	-0-	-187	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	13372	-0-	-3938	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	8982	-0-	-8905	-0-	110	1	8872	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8015	-0-	-1130	-0-	249	1	7766	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	2961	-0-	-5889	-0-	199	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7166	-0-	-1545	-0-	209	1	6957	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7840	-0-	-189	-0-	207	1	7633	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6428	-0-	-1342	-0-	210	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7840	-0-	-189	-0-	206	1	7634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	14400	-0-	-2464	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	10990	-0-	-5330	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	10147	-0-	-4578	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12107	-0-	-2308	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
09	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
*10	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

05	19654	X	18946	-0-	-708	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	17164	-0-	-2606	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17465	-0-	-2964	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16531	-0-	-3898	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
09	18330	X	15952	-0-	-2378	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16056	-0-	-2885	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

05	22258	X	20267	-0-	-1991	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	18827	-0-	-2413	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18828	-0-	-1694	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18664	-0-	-1858	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17463	-0-	-2397	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	17637	-0-	-2637	-0-	17637	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

05	20770	X	19771	-0-	-999	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18371	-0-	-1609	-0-	18371	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	18033	-0-	-1187	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17152	-0-	-2626	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	14971	-0-	-4169	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	17012	-0-	-2766	-0-	17012	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

05	38254	X	32458	-0-	-5796	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	31797	-0-	-5223	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	31703	-0-	-2583	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	30490	-0-	-1967	-0-	30490	2			N	-0-					-0-
09	31800	X	27438	-0-	-4362	-0-	27438	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	28538	-0-	-4322	-0-	28538	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

05	8618	X	3969	-0-	-4649	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	5484	-0-	-1956	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5478	-0-	-2210	-0-	5478	2			Y	-0-					-0-
08	6634	X	5307	-0-	-1327	-0-	5267	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

05	15748	X	4753	-0-	-10995	-0-	282	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	10731	-0-	-4509	-0-	236	1	10495	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12966	-0-	-1573	-0-	221	1	12745	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	11696	-0-	-2099	-0-	284	1	11412	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9821	-0-	-2059	-0-	283	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12336	-0-	-622	-0-	250	1	12086	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			Y	-0-					-0-
06	10080	X	9757	-0-	-323	-0-	9757	2			Y	-0-					-0-
07	11563	X	9733	-0-	-1830	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
08	11563	X	9707	-0-	-1856	-0-	9707	2			Y	-0-					-0-
09	11190	X	9361	-0-	-1829	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
10	11253	X	9688	-0-	-1565	-0-	9688	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	20128	-0-	-2750	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	19977	-0-	-2163	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	20352	-0-	-1007	-0-	80	1	20272	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20095	-0-	-1264	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18617	-0-	-1543	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	18391	-0-	-2255	-0-	18391	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	13607	-0-	-5520	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	13591	-0-	-3239	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	13449	-0-	-3229	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	13168	-0-	-3231	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	12667	-0-	-3203	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
*10	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	574	-0-	-5223	-0-	371	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	463	-0-	-4907	-0-	370	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	149	-0-	-4191	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	17484	-0-	-2449	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	15379	-0-	-1331	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16661	-0-	-2187	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	11662	-0-	-7186	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	13955	-0-	-4285	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	11043	-0-	-6441	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	24127	-0-	-2471	-0-	24127	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	22544	-0-	-2806	-0-	22544	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22397	-0-	-3333	-0-	22397	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	18948	-0-	-6782	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	16182	-0-	-8718	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	16232	-0-	-7886	-0-	16232	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	10366	-0-	-1352	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9761	-0-	-1519	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10183	-0-	-1194	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9643	-0-	-1703	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9719	-0-	-901	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23963	X	22302	-0-	-1661	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21800	-0-	-1150	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	22056	-0-	-1380	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	21642	-0-	-1794	-0-	21642	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	20615	-0-	-1735	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	20420	-0-	-2117	-0-	20420	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	339	1	13702	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12588	-0-	-672	-0-	334	1	12254	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13130	-0-	-1781	-0-	339	1	12791	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13426	-0-	-1485	-0-	338	1	13088	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	11509	-0-	-2921	-0-	327	1	11182	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11344	-0-	-2699	-0-	338	1	11006	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	14182	-0-	-2062	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12665	-0-	-3025	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13523	-0-	-2690	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13062	-0-	-2035	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	9740	-0-	-4000	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	9626	-0-	-4541	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14217	-0-	-1686	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13171	-0-	-1319	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12507	-0-	-1722	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12877	-0-	-893	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	15413	-0-	-2164	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15058	-0-	-1412	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14282	-0-	-1993	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	12895	-0-	-3380	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14169	-0-	-1311	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14766	-0-	-796	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	22977	-0-	-924	-0-	22977	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	21753	-0-	-1377	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	24384	2			N	-0-					-0-
08	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	23531	2			N	-0-					-0-
09	22230	X	21866	-0-	-364	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	22160	-0-	-2237	-0-	22160	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	12785	-0-	-4358	-0-	351	1	12434	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	11942	-0-	-4648	-0-	412	1	11530	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	12171	-0-	-4972	-0-	457	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12385	-0-	-821	-0-	456	1	11929	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	7762	-0-	-5018	-0-	444	1	7318	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	8045	-0-	-4727	-0-	480	1	7565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33250	X	33250	-0-	-0-	-0-	33250	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	20623	-0-	-7667	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	24246	-0-	-4987	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	21355	-0-	-10110	-0-	21355	2			N	-0-					-0-
09	30450	X	22421	-0-	-8029	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	22111	-0-	-9354	-0-	22111	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	31172	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	18880	-0-	-3560	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	21109	-0-	-2079	-0-	21109	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20450	-0-	-2738	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19982	-0-	-2458	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	20226	-0-	-2962	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11061	-0-	-440	-0-	10992	2	69	9	N	63	152	1			3
06	11130	X	10500	-0-	-630	-0-	10500	2			N	-0-					3
07	12028	X	10709	-0-	-1319	-0-	10709	2			N	-0-					3
08	12028	X	10532	-0-	-1496	-0-	10532	2			N	-0-					3
09	11640	X	9999	-0-	-1641	-0-	9999	2			N	-0-					3
10	11067	X	10282	-0-	-785	-0-	10148	2	134	9	N	122	125	1			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19269	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	14460	X	14302	-0-	-158	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
07	15283	X	14247	-0-	-1036	-0-	14235	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	16740	X	14235	-0-	-2505	-0-	14235	2			Y	-0-					-0-
09	16200	X	13381	-0-	-2819	-0-	13381	2			Y	-0-					-0-
10	16740	X	12687	-0-	-4053	-0-	12662	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	433	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	3328	-0-	-2492	-0-	498	1	2830	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	465	-0-	-4805	-0-	107	1	358	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	12168	-0-	-4882	-0-	157	1	12011	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	11424	-0-	-2496	-0-	150	1	11274	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11079	-0-	-1290	-0-	162	1	10917	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	10333	-0-	-1850	-0-	161	1	10172	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9414	-0-	-2376	-0-	154	1	9260	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10041	-0-	-2142	-0-	254	1	9787	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	9200	-0-	-5339	-0-	314	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10041	-0-	-1419	-0-	299	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	315	1	9748	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	9268	-0-	-2636	-0-	312	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	8909	-0-	-2611	-0-	277	1	8632	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8267	-0-	-2118	-0-	329	1	7938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	26263	-0-	-6070	-0-	26263	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	25245	-0-	-3825	-0-	25245	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	25973	-0-	-4066	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	24361	-0-	-3384	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	19641	-0-	-7209	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	21533	-0-	-4724	-0-	21533	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36146	X	32386	-0-	-3760	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
06	34980	X	30750	-0-	-4230	-0-	30750	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	31029	-0-	-2265	-0-	31029	2			N	-0-					-0-
08	32395	X	30280	-0-	-2115	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
09	31350	X	28387	-0-	-2963	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	28572	-0-	-3823	-0-	28572	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	24540	-0-	-8134	-0-	24540	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	24834	-0-	-5526	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	26250	-0-	-4502	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	23004	-0-	-6446	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	20198	-0-	-6892	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24721	-0-	-1536	-0-	24721	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	8935	-0-	-9138	-0-	338	1	8597	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	4656	-0-	-13164	-0-	479	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	418	-0-	-17996	-0-	418	1			N	-0-					-0-
08	18414	X	4971	-0-	-13443	-0-	506	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	2947	-0-	-7433	-0-	502	1	2445	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6294	-0-	-2634	-0-	531	1	5763	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	22090	-0-	-4601	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	20718	-0-	-4392	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20251	-0-	-5107	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	19935	-0-	-3408	-0-	19935	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19303	-0-	-2327	-0-	19303	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	18966	-0-	-3137	-0-	18966	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	12283	-0-	-5263	-0-	221	1	12062	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13398	-0-	-1362	-0-	227	1	13171	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	15998	-0-	-29	-0-	158	1	15840	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14213	-0-	-1814	-0-	216	1	13997	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	11755	-0-	-3755	-0-	321	1	11434	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	12881	-0-	-3115	-0-	358	1	12523	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30721	X	28686	-0-	-2035	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	27705	-0-	-2025	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	27049	-0-	-2308	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	27619	-0-	-1738	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	26739	-0-	-1671	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	26686	-0-	-1989	-0-	26686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
06	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	17029	-0-	-3741	-0-	54	1	16975	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	17623	-0-	-4077	-0-	156	1	17467	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	16485	-0-	-4515	-0-	140	1	16345	2	N	-0-					-0-
10	21700	X	14840	-0-	-6860	-0-	190	1	14650	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	32470	-0-	-2963	-0-	32470	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	26434	-0-	-7856	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30657	-0-	-4776	-0-	30657	2			N	-0-					-0-
08	34658	X	29759	-0-	-4899	-0-	29759	2			N	-0-					-0-
09	32430	X	27965	-0-	-4465	-0-	27965	2			N	-0-					-0-
10	32457	X	28418	-0-	-4039	-0-	28418	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45136	X	38552	-0-	-6584	-0-	38552	2			N	-0-					-0-
06	43680	X	37913	-0-	-5767	-0-	37913	2			N	-0-					-0-
07	45136	X	37276	-0-	-7860	-0-	37276	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	36242	-0-	-4523	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34134	-0-	-3786	-0-	34134	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	34308	-0-	-4876	-0-	34308	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	30181	-0-	-2369	-0-	30181	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	29039	-0-	-2461	-0-	29039	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	30475	-0-	-2075	-0-	30475	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	29629	-0-	-2425	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27816	-0-	-2664	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	27744	-0-	-2729	-0-	27744	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8358	-0-	-260	-0-	359	1	7993	2	Y	5	5	8			85
							6	9									
06	8100	X	7366	-0-	-734	-0-	342	1	7021	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
07	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	436	1	6173	2	Y	-0-					85
08	8370	X	6581	-0-	-1789	-0-	350	1	6228	2	Y	3					88
							3	9									
09	8100	X	6635	-0-	-1465	-0-	375	1	6256	2	Y	4	4	8			88
							4	9									
10	8370	X	5958	-0-	-2412	-0-	333	1	5624	2	Y	1	1	8			88
							1	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	32648	-0-	-3560	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	30542	-0-	-4198	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30510	-0-	-4923	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
08	34224	X	29582	-0-	-4642	-0-	29582	2			N	-0-					-0-
09	32940	X	27770	-0-	-5170	-0-	27770	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	29291	-0-	-3352	-0-	29291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41478	X	29688	-0-	-11790	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	29841	-0-	-8079	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	29169	-0-	-7659	-0-	29169	2			N	-0-					-0-
08	34131	X	25243	-0-	-8888	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	25226	-0-	-6724	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	26630	-0-	-4215	-0-	26630	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18405	-0-	-2415	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	15805	-0-	-5709	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	17996	-0-	-3673	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	16570	-0-	-4400	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	13316	-0-	-8353	-0-	13316	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					N	-0-					-0-
06	23100	X	15	-0-	-23085	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	471	1	9221	3	N	-0-					-0-
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	356	1	9379	3	N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*10	9703	X	5883	-0-	-3820	-0-	467	1	5416	3	N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26346	X	26346	-0-	-0-	-0-	26346	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	23687	-0-	-1123	-0-	23687	2			N	-0-					-0-
07	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	24728	-0-	-909	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22502	-0-	-2308	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	24578	-0-	-1059	-0-	24578	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	19248	-0-	-4033	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	18766	-0-	-3314	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18749	-0-	-2424	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18101	-0-	-2111	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17085	-0-	-2235	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17247	-0-	-2159	-0-	17247	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	25744	-0-	-2528	-0-	25744	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	24304	-0-	-2996	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
07	27962	X	24691	-0-	-3271	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	23931	-0-	-4031	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	22423	-0-	-3737	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22460	-0-	-3270	-0-	22460	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
08	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	23382	2			N	-0-					-0-
09	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22618	-0-	-415	-0-	22618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	2	-0-	-37322	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	34770	X	445	-0-	-34325	-0-	118	1	327	3	N	-0-					-0-
07	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	401	1	33829	3	N	-0-					-0-
08	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	227	1	34770	3	N	-0-					-0-
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	194	1	29771	3	N	-0-					-0-
*10	34224	X	28988	-0-	-5236	-0-	196	1	28792	3	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	7406	-0-	-5645	-0-	225	1	7181	2	Y	-0-					-0-
06	12300	X	8584	-0-	-3716	-0-	250	1	8334	2	Y	-0-					-0-
07	11811	X	7825	-0-	-3986	-0-	294	1	7531	2	Y	-0-					-0-
08	11470	X	8424	-0-	-3046	-0-	333	1	8091	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	7979	-0-	-1231	-0-	320	1	7578	2	Y	74	74	8			-0-
							81	9									
10	8866	X	8239	-0-	-627	-0-	279	1	7960	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36642	X	32392	-0-	-4250	-0-	32392	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	31541	-0-	-3919	-0-	31541	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	31466	-0-	-5176	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	29233	-0-	-4712	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	29006	-0-	-3364	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	28583	-0-	-3998	-0-	28583	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	6210	-0-	-8112	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5613	-0-	-4767	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5351	-0-	-3453	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5112	-0-	-2080	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4718	-0-	-1702	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	31463	-0-	-7349	-0-	31463	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	30790	-0-	-5660	-0-	30790	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	31816	-0-	-4237	-0-	31816	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	31906	-0-	-1884	-0-	31906	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	30347	-0-	-1333	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	30950	-0-	-856	-0-	30950	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34751	X	27196	-0-	-7555	-0-	27196	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	26667	-0-	-6963	-0-	26667	2			N	-0-					-0-
07	30628	X	24646	-0-	-5982	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	26703	-0-	-2592	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	25504	-0-	-2846	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	24518	-0-	-3041	-0-	24518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35774	X	15216	-0-	-20558	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	8499	-0-	-19761	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	20126	-0-	-6658	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23769	-0-	-3015	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	21872	-0-	-4048	-0-	21872	2			N	-0-					-0-
*10	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

05	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	27152	2			N	-0-					-0-
06	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
07	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19126	-0-	-4403	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	18022	-0-	-4748	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	20622	-0-	-2907	-0-	20622	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

05	29946	X	18921	-0-	-11025	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	16151	-0-	-9499	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	13532	-0-	-7827	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	14932	-0-	-6427	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	13516	-0-	-7154	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	12050	-0-	-6860	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

05	16089	X	10162	-0-	-5927	-0-	350	1	9812	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	7885	-0-	-4745	-0-	317	1	7568	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11401	-0-	-565	-0-	458	1	10943	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	6701	-0-	-4273	-0-	390	1	6311	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	7815	-0-	-2805	-0-	470	1	7345	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	5817	-0-	-5591	-0-	468	1	5349	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

05	14322	X	12988	-0-	-1334	-0-	12988	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	12228	-0-	-1632	-0-	12228	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-	12477	2	57	9	Y	52					52
08	13888	X	12099	-0-	-1789	-0-	12099	2			Y	-0-					52
09	13170	X	11421	-0-	-1749	-0-	11421	2			Y	-0-	21	1			31
10	12989	X	11596	-0-	-1393	-0-	11596	2			Y	-0-					31

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

05	28706	X	18618	-0-	-10088	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18817	-0-	-8303	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	21786	-0-	-4998	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	20877	-0-	-4171	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	20806	-0-	-3434	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19972	-0-	-1821	-0-	19972	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

05	36146	X	31802	-0-	-4344	-0-	31802	2			N	-0-					-0-
06	34590	X	29655	-0-	-4935	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	30031	-0-	-3976	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	29496	-0-	-3395	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	28369	-0-	-3251	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28517	-0-	-3289	-0-	28517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55304	X	50778	-0-	-4526	-0-	50778	3			N	-0-					-0-
06	51450	X	48051	-0-	-3399	-0-	48051	3			N	-0-					-0-
07	54188	X	48582	-0-	-5606	-0-	48582	3			N	-0-					-0-
08	54188	X	47816	-0-	-6372	-0-	47816	3			N	-0-					-0-
09	52440	X	45139	-0-	-7301	-0-	45139	3			N	-0-					-0-
10	50778	X	46248	-0-	-4530	-0-	46248	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

05	35030	X	28333	-0-	-6697	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	26206	-0-	-5954	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	26503	-0-	-5334	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	25955	-0-	-4363	-0-	25955	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	24756	-0-	-3954	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26317	-0-	-2017	-0-	26317	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

05	31310	X	24688	-0-	-6622	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	22245	-0-	-6705	-0-	22245	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	22202	-0-	-6442	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	21144	-0-	-6074	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	10738	-0-	-14642	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	24676	X	2509	-0-	-22167	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

05	46345	X	33126	-0-	-13219	-0-	33126	2			N	-0-					-0-
06	44850	X	40104	-0-	-4746	-0-	40104	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	39602	-0-	-791	-0-	39602	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	38757	-0-	-1636	-0-	38757	2			N	-0-					-0-
09	40110	X	36744	-0-	-3366	-0-	36744	2			N	-0-					-0-
10	41447	X	35710	-0-	-5737	-0-	35710	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

05	30101	X	26288	-0-	-3813	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	22920	-0-	-4410	-0-	22920	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	24560	-0-	-3681	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23079	-0-	-5162	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	22750	-0-	-2690	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	22579	-0-	-3709	-0-	22579	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	409	1	6869	2	N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	481	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	537	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	494	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	518	1	3867	2	N	-0-					-0-
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	530	1	3253	2	N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

05	25234	X	22752	-0-	-2482	-0-	22752	3			N	-0-					-0-
06	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	22542	-0-	-1514	-0-	22542	3			N	-0-					-0-
08	23250	X	21641	-0-	-1609	-0-	21641	3			N	-0-					-0-
09	22290	X	19986	-0-	-2304	-0-	19986	3			N	-0-					-0-
10	23033	X	21160	-0-	-1873	-0-	21160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	21662	-0-	-3355	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	20924	-0-	-1366	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21068	-0-	-1965	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20231	-0-	-2244	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	19071	-0-	-2049	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19502	-0-	-2167	-0-	19502	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

05	53568	X	48910	-0-	-4658	-0-	48910	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	46526	-0-	-5314	-0-	46526	2			N	-0-					-0-
07	52545	X	46075	-0-	-6470	-0-	46075	2			N	-0-					-0-
08	52545	X	44006	-0-	-8539	-0-	44006	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	39981	-0-	-7359	-0-	39981	2			N	-0-					-0-
10	48918	X	37821	-0-	-11097	-0-	37821	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

05	25947	X	22572	-0-	-3375	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	22826	-0-	-1264	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
07	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
08	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21823	-0-	-1007	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22441	-0-	-1708	-0-	22441	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
06	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
07	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
08	22041	X	21370	-0-	-671	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19337	-0-	-1993	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	18815	-0-	-4063	-0-	18815	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

05	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14593	-0-	-1397	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14525	-0-	-1347	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14401	-0-	-1099	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13645	-0-	-1085	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13114	-0-	-1952	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

05	21111	X	19616	-0-	-1495	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	19060	-0-	-1310	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19022	-0-	-1469	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18831	-0-	-978	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17969	-0-	-1081	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17978	-0-	-1707	-0-	17978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	13318	-0-	-2988	-0-	373	1	12895	3	N	45	4	8			120
							50	9									
06	15180	X	13595	-0-	-1585	-0-	367	1	13191	3	N	34	125	1	3	8	26
							37	9									
07	15686	X	13600	-0-	-2086	-0-	408	1	13168	3	N	22					48
							24	9									
08	15438	X	13661	-0-	-1777	-0-	487	1	13162	3	N	11					59
							12	9									
09	14250	X	13682	-0-	-568	-0-	480	1	13160	3	N	38	4	8			93
							42	9									
10	14043	X	13372	-0-	-671	-0-	483	1	12855	3	N	31	1	8			123
							34	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

05	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	41701	2			N	-0-					-0-
06	41010	X	41010	-0-	-0-	-0-	41010	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	37605	-0-	-2354	-0-	37605	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	38373	-0-	-3105	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	35548	-0-	-4592	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	36055	-0-	-5423	-0-	36055	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

05	35557	X	34179	-0-	-1378	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	33211	-0-	-1019	-0-	33211	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	34901	-0-	-1369	-0-	34901	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	28540	-0-	-7730	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
09	35100	X	25742	-0-	-9358	-0-	25742	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	25983	-0-	-8923	-0-	25983	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

05	29419	X	26793	-0-	-2626	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25608	-0-	-2292	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	26085	-0-	-1908	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	25532	-0-	-1779	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	24341	-0-	-2089	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25007	-0-	-1777	-0-	25007	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

05	25699	X	23061	-0-	-2638	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	20393	-0-	-4477	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23676	-0-	-2860	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	23227	-0-	-3309	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	19141	-0-	-6539	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	23239	-0-	-445	-0-	23239	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	38250	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
07	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
08	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	32774	2			N	-0-					-0-
09	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
*10	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	28956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37386	X	32337	-0-	-5049	-0-	32337	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	29564	-0-	-5266	-0-	29564	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	29377	-0-	-6025	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	28019	-0-	-5926	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	26164	-0-	-6686	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	26155	-0-	-6178	-0-	26155	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	20670	X	17493	-0-	-3177	-0-	17328	3	165	9	Y	150	86	1			127
*12	20367	X	18062	-0-	-2305	-0-	17891	3	171	9	Y	155	182	1			100
*01	19437	X	17692	-0-	-1745	-0-	17502	3	190	9	Y	173	173	1			100
*02	17248	X	15498	-0-	-1750	-0-	15357	3	141	9	Y	128					228
*03	18507	X	16758	-0-	-1749	-0-	16622	3	136	9	Y	124	232	1	2	8	118
*04	17490	X	16022	-0-	-1468	-0-	15893	3	129	9	Y	117	169	1	4	8	62
*05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	16013	3	139	9	Y	126	82	1	1	8	105
*06	16980	X	15720	-0-	-1260	-0-	15586	3	134	9	Y	122	178	1			49
*07	17143	X	15848	-0-	-1295	-0-	15729	3	119	9	Y	108					157
*08	16740	X	15821	-0-	-919	-0-	15707	3	114	9	Y	104	208	1			53
*09	16020	X	15155	-0-	-865	-0-	15049	3	106	9	Y	96	1	8			148
*10	16151	X	15375	-0-	-776	-0-	15214	3	161	9	Y	146	83	1			211

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	20562	-0-	-2564	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20225	-0-	-545	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19537	-0-	-1233	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18356	-0-	-1774	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	20330	-0-	-471	-0-	20330	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38130	X	1	-0-	-38129	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	36900	X	7129	-0-	-29771	-0-	442	1	6687	3	N	-0-					-0-
07	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	375	1	29082	3	N	-0-					-0-
08	30793	X	30793	-0-	-0-	-0-	243	1	30550	3	N	-0-					-0-
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	432	1	12243	3	N	-0-					-0-
*10	29450	X	25385	-0-	-4065	-0-	473	1	24912	3	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	35161	-0-	-1264	-0-	35161	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	33516	-0-	-564	-0-	33516	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	34041	-0-	-865	-0-	34041	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	34657	-0-	-497	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	33501	-0-	-519	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	33677	-0-	-1477	-0-	33677	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	21681	-0-	-4793	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	20172	-0-	-4398	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19975	-0-	-4453	-0-	19975	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	19195	-0-	-4365	-0-	19195	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	17599	-0-	-4241	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17781	-0-	-3888	-0-	17781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

05	24809	X	24809	-0-	-0-	-0-	24809	2			N	-0-					25
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23048	2	169	9	Y	154					179
07	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			Y	-0-					179
08	24800	X	21746	-0-	-3054	-0-	21325	2	421	9	Y	383	336	1			226
09	24000	X	6362	-0-	-17638	-0-	6362	2			Y	-0-					226
10	24800	X	21828	-0-	-2972	-0-	21809	2	19	9	Y	17	193	1			50

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

05	49166	X	44614	-0-	-4552	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
06	46530	X	42255	-0-	-4275	-0-	42255	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42855	-0-	-4792	-0-	42855	2			N	-0-					-0-
08	47182	X	42101	-0-	-5081	-0-	42101	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	40398	-0-	-3612	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	40122	-0-	-4487	-0-	40122	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

05	56110	X	52704	-0-	-3406	-0-	52704	2			N	-0-					-0-
06	64369	X	64369	-0-	-0-	-0-	64369	2			N	-0-					-0-
07	66901	X	66901	-0-	-0-	-0-	66901	2			N	-0-					-0-
08	62765	X	62765	-0-	-0-	-0-	62765	2			N	-0-					-0-
09	64380	X	60513	-0-	-3867	-0-	60513	2			N	-0-					-0-
10	66898	X	60296	-0-	-6602	-0-	60296	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

05	60748	X	60748	-0-	-0-	-0-	60748	3			N	-0-					-0-
06	58200	X	55789	-0-	-2411	-0-	55789	3			N	-0-					-0-
07	60140	X	55934	-0-	-4206	-0-	55934	3			N	-0-					-0-
08	60140	X	54310	-0-	-5830	-0-	54310	3			N	-0-					-0-
09	58200	X	51403	-0-	-6797	-0-	51403	3			N	-0-					-0-
10	60140	X	52428	-0-	-7712	-0-	52428	3			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

05	27218	X	22552	-0-	-4666	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	20773	-0-	-4247	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	20191	-0-	-4671	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	19545	-0-	-4356	-0-	19545	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	16289	-0-	-6121	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	15739	-0-	-6798	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

05	31372	X	19127	-0-	-12245	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	18800	-0-	-10030	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	16545	-0-	-6209	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16547	-0-	-2580	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	16688	-0-	-2122	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	11909	-0-	-7528	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	11898	-0-	-8593	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	11860	-0-	-6260	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
07	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
08	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			N	-0-					-0-
09	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
*10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	800	-0-	-6	-0-	800	1			N	-0-					-0-
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	648	1			N	-0-					-0-
07	806	X	766	-0-	-40	-0-	766	1			N	-0-					-0-
08	806	X	698	-0-	-108	-0-	698	1			N	-0-					-0-
09	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	1			N	-0-					-0-
10	806	X	648	-0-	-158	-0-	648	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60128	X	60128	-0-	-0-	-0-	60128	3			N	-0-					-0-
06	62640	X	55741	-0-	-6899	-0-	55741	3			N	-0-					-0-
07	64728	X	55950	-0-	-8778	-0-	55950	3			N	-0-					-0-
08	64728	X	54926	-0-	-9802	-0-	54926	3			N	-0-					-0-
09	62340	X	51547	-0-	-10793	-0-	51547	3			N	-0-					-0-
10	60140	X	52396	-0-	-7744	-0-	52396	3			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	20471	-0-	-5848	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	17643	-0-	-7767	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22208	-0-	-1600	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
09	27248	X	27248	-0-	-0-	-0-	27248	2			N	-0-					-0-
*10	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	28168	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36425	X	30607	-0-	-5818	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	27870	-0-	-6030	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	27414	-0-	-6686	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	27575	-0-	-4665	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	25503	-0-	-5697	-0-	25503	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	17237	-0-	-13360	-0-	17237	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36270	X	32857	-0-	-3413	-0-	32857	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	31710	-0-	-2430	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	32298	-0-	-2236	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31728	-0-	-2217	-0-	31728	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	29681	-0-	-2989	-0-	29681	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	30118	-0-	-2742	-0-	30118	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	23240	-0-	-1684	-0-	23240	2			N	-0-					-0-
06	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
07	25509	X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22959	-0-	-291	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23443	-0-	-1577	-0-	23443	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	23728	-0-	-2126	-0-	23728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	17350	-0-	-2552	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16662	-0-	-1998	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16814	-0-	-2034	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16469	-0-	-1759	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15587	-0-	-1603	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15715	-0-	-1645	-0-	15715	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

05	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
06	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	29751	-0-	-1559	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	28841	-0-	-3213	-0-	28841	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	26907	-0-	-4113	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	27055	-0-	-4999	-0-	27055	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

05	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16308	-0-	-612	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15657	-0-	-1827	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14268	-0-	-3216	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	13549	-0-	-3371	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13531	-0-	-3953	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

05	5394	X	5116	-0-	-278	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4792	-0-	-428	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	4854	3	111	9	Y	101					101
08	5270	X	4817	-0-	-453	-0-	4813	3	4	9	Y	4	93	1			12
09	5100	X	4457	-0-	-643	-0-	4457	3			Y	-0-					12
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	3			Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

05	13485	X	10312	-0-	-3173	-0-	10300	2	12	9	Y	11	15	1			15
06	12870	X	9390	-0-	-3480	-0-	9380	2	10	9	Y	9					24
07	12462	X	9611	-0-	-2851	-0-	9604	2	7	9	Y	6					30
08	10757	X	9020	-0-	-1737	-0-	9014	2	6	9	Y	5					35
09	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	8344	2	11	9	Y	10					45
10	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8632	2	25	9	Y	23	36	1			32

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

05	20956	X	18526	-0-	-2430	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	16025	-0-	-4795	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	15017	-0-	-6497	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	16965	-0-	-4549	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	14889	-0-	-4491	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	13162	-0-	-5376	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

05	12555	X	10959	-0-	-1596	-0-	10929	2	30	9	Y	27	51	1			22
06	11460	X	9690	-0-	-1770	-0-	9667	2	23	9	Y	21					43
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	9145	2	11	9	Y	10					53
08	11904	X	8590	-0-	-3314	-0-	8575	2	15	9	Y	14	38	1			29
09	11520	X	8581	-0-	-2939	-0-	8564	2	17	9	Y	15					44
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9297	2	6	9	Y	5					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10973	-0-	-2977	-0-	10965	2	8	9	Y	7					29
06	12840	X	10357	-0-	-2483	-0-	10350	2	7	9	Y	6					35
07	12679	X	10429	-0-	-2250	-0-	10423	2	6	9	Y	5					40
08	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10177	2	8	9	Y	7					47
09	10620	X	9343	-0-	-1277	-0-	9337	2	6	9	Y	5					52
10	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9840	2	3	9	Y	3	33	1			22

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	33092	2			N	-0-					-0-
06	30856	X	30856	-0-	-0-	-0-	30856	2			N	-0-					-0-
07	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	30344	-0-	-749	-0-	30344	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	28597	-0-	-1493	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	29565	-0-	-1528	-0-	29565	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7773	-0-	-2067	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6560	-0-	-3608	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8094	-0-	-3004	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7535	-0-	-3205	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	7867	-0-	-3231	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55274	X	55274	-0-	-0-	-0-	55274	2			N	-0-					-0-
06	55500	X	50782	-0-	-4718	-0-	50782	2			N	-0-					-0-
07	57381	X	50455	-0-	-6926	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
08	57381	X	50391	-0-	-6990	-0-	50391	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	47210	-0-	-8320	-0-	47210	2			N	-0-					-0-
10	55273	X	47379	-0-	-7894	-0-	47379	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11837	-0-	-1121	-0-	11759	2	78	9	N	71	137	1			60
06	12450	X	11201	-0-	-1249	-0-	11128	2	73	9	N	66	104	1			22
07	12865	X	11519	-0-	-1346	-0-	11473	2	46	9	N	42					64
08	12493	X	11380	-0-	-1113	-0-	11294	2	86	9	N	78					142
09	11970	X	10734	-0-	-1236	-0-	10678	2	56	9	N	51	131	1			62
10	11842	X	11031	-0-	-811	-0-	10981	2	50	9	N	45					107

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	41839	-0-	-1158	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38696	-0-	-4204	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38707	-0-	-5623	-0-	38707	2			N	-0-					-0-
08	44330	X	38150	-0-	-6180	-0-	38150	2			N	-0-					-0-
09	41400	X	35813	-0-	-5587	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	33162	-0-	-8688	-0-	33162	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29698	X	25131	-0-	-4567	-0-	25088	2	43	9	Y	39	107	1	2	8	56
06	26940	X	21844	-0-	-5096	-0-	21788	2	56	9	Y	51	1	8			106
07	27125	X	22746	-0-	-4379	-0-	22715	2	31	9	Y	28	77	1			57
08	26443	X	23532	-0-	-2911	-0-	23503	2	29	9	Y	26					83
09	25590	X	22294	-0-	-3296	-0-	22240	2	54	9	Y	49	2	8			130
10	25141	X	22790	-0-	-2351	-0-	22718	2	72	9	Y	65	111	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	4131	2	7	9	Y	6	6	1	6	8	1
06	5580	X	1099	-0-	-4481	-0-	1098	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4207	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	5859	X	3509	-0-	-2350	-0-	3478	2	31	9	Y	28	1	8			27

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8174	-0-	-1157	-0-	8047	2	127	9	N	115	116	1			168
06	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8532	2	143	9	N	130	195	1			103
07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11211	2	128	9	N	116					219
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10542	2	100	9	N	91	100	1			210
09	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9674	2	53	9	N	48	115	1			143
*10	10788	X	10626	-0-	-162	-0-	10536	2	90	9	N	82	1	8			224

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		44994	-0-	44994	44994	44994	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5519	-0-	-271	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5431	3	124	9	Y	113					113
08	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5492	3	7	9	Y	6	105	1			14
09	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3			Y	-0-					14
10	5704	X	5472	-0-	-232	-0-	5472	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					15
06	4140	X	4002	-0-	-138	-0-	4002	3			N	-0-					15
07	4216	X	4143	-0-	-73	-0-	3975	3	168	9	N	153					168
08	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	3982	3	73	9	N	66	121	1			113
09	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3788	3	90	9	N	82					195
10	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	3921	3			N	-0-					195

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11849	-0-	-892	-0-	11792	3	57	9	N	52					77
06	12240	X	11302	-0-	-938	-0-	11302	3			N	-0-					77
07	12400	X	11524	-0-	-876	-0-	11524	3			N	-0-					77
08	11997	X	11498	-0-	-499	-0-	11451	3	47	9	N	43	95	1			25
09	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10939	3	26	9	N	24					49
10	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11110	3	10	9	N	9					58

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72168	X	56301	-0-	-15867	-0-	56301	2			N	-0-					-0-
06	69540	X	52763	-0-	-16777	-0-	52763	2			N	-0-					-0-
07	71052	X	53018	-0-	-18034	-0-	53018	2			N	-0-					-0-
08	71052	X	51651	-0-	-19401	-0-	51651	2			N	-0-					-0-
09	66000	X	48791	-0-	-17209	-0-	48791	2			N	-0-					-0-
10	56296	X	56232	-0-	-64	-0-	56232	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44764	X	39256	-0-	-5508	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	36848	-0-	-6472	-0-	36848	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	37025	-0-	-13629	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
08	50654	X	36070	-0-	-14584	-0-	36070	2			N	-0-					-0-
09	49020	X	34073	-0-	-14947	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
*10	39350	X	39350	-0-	-0-	-0-	39350	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36380	-0-	36380	36380	36380	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79577	X	74450	-0-	-5127	-0-	74450	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	71154	-0-	-5856	-0-	71154	2			N	-0-					-0-
07	77066	X	71523	-0-	-5543	-0-	71523	2			N	-0-					-0-
08	75299	X	69347	-0-	-5952	-0-	69347	2			N	-0-					-0-
09	72060	X	65614	-0-	-6446	-0-	65614	2			N	-0-					-0-
10	74462	X	72570	-0-	-1892	-0-	72570	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65497	X	65497	-0-	-0-	-0-	65497	2			N	-0-					-0-
06	65280	X	60827	-0-	-4453	-0-	60827	2			N	-0-					-0-
07	67456	X	60849	-0-	-6607	-0-	60849	2			N	-0-					-0-
08	67456	X	59088	-0-	-8368	-0-	59088	2			N	-0-					-0-
09	63390	X	55723	-0-	-7667	-0-	55723	2			N	-0-					-0-
10	65503	X	59869	-0-	-5634	-0-	59869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72509	X	72019	-0-	-490	-0-	72019	2			N	-0-					-0-
06	70440	X	64898	-0-	-5542	-0-	64898	2			N	-0-					-0-
07	72788	X	58308	-0-	-14480	-0-	58308	2			N	-0-					-0-
08	72788	X	52817	-0-	-19971	-0-	52817	2			N	-0-					-0-
09	69690	X	47363	-0-	-22327	-0-	47363	2			N	-0-					-0-
10	72013	X	49885	-0-	-22128	-0-	49885	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92504	X	76262	-0-	-16242	-0-	76262	2			N	-0-					-0-
06	89520	X	82778	-0-	-6742	-0-	82778	2			N	-0-					-0-
07	82448	X	82448	-0-	-0-	-0-	82448	2			N	-0-					-0-
08	80081	X	80081	-0-	-0-	-0-	80081	2			N	-0-					-0-
09	82770	X	75063	-0-	-7707	-0-	75063	2			N	-0-					-0-
10	85529	X	73651	-0-	-11878	-0-	73651	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		41599	-0-	41599	41599	41599	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	41606	-0-	-17573	-0-	41606	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	39384	-0-	-15606	-0-	39384	2			N	-0-					-0-
07	52142	X	38301	-0-	-13841	-0-	38301	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	36147	-0-	-14631	-0-	36147	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	32895	-0-	-10815	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
10	41602	X	32672	-0-	-8930	-0-	32672	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70680	X	47825	-0-	-22855	-0-	47825	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	43467	-0-	-17943	-0-	43467	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	42625	-0-	-14136	-0-	42625	2			N	-0-					-0-
08	54157	X	40524	-0-	-13633	-0-	40524	2			N	-0-					-0-
09	48900	X	37510	-0-	-11390	-0-	37510	2			N	-0-					-0-
10	47833	X	37032	-0-	-10801	-0-	37032	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12616	-0-	-2171	-0-	12563	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
07	14446	X	11936	-0-	-2510	-0-	11840	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
08	13609	X	11551	-0-	-2058	-0-	11551	2			Y	-0-					-0-
09	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	10840	2			Y	-0-					-0-
10	12617	X	10546	-0-	-2071	-0-	10465	2	81	9	Y	74	74	1			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	27003	-0-	-7314	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	24975	-0-	-5595	-0-	24975	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	24377	-0-	-5755	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	23098	-0-	-5577	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	21944	-0-	-5026	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	21988	-0-	-5013	-0-	21988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46872	X	39446	-0-	-7426	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35753	-0-	-9607	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	34282	-0-	-11877	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
08	44113	X	31871	-0-	-12242	-0-	31871	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	29653	-0-	-10247	-0-	29653	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	29092	-0-	-10340	-0-	29092	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

05	22630	X	21587	-0-	-1043	-0-	277	1	21310	2	N	-0-					-0-
06	27360	X	17054	-0-	-10306	-0-	381	1	16673	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	16459	-0-	-11813	-0-	396	1	16063	2	N	-0-					-0-
08	28272	X	13992	-0-	-14280	-0-	372	1	13620	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	13149	-0-	-9981	-0-	399	1	12750	2	N	-0-					-0-
10	21576	X	13160	-0-	-8416	-0-	524	1	12636	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

05	20026	X	15265	-0-	-4761	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	14879	-0-	-4501	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	14618	-0-	-5408	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	14466	-0-	-3049	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	13379	-0-	-2461	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13653	-0-	-1723	-0-	13653	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

05	40424	X	32067	-0-	-8357	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	29761	-0-	-6779	-0-	29761	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	28500	-0-	-7987	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	28461	-0-	-6755	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	26340	-0-	-6300	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
10	32054	X	25857	-0-	-6197	-0-	25857	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

05	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	9825	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	9230	-0-	-1810	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	9444	-0-	-1809	-0-	9444	2			Y	-0-					-0-
08	10819	X	9242	-0-	-1577	-0-	9189	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	9960	X	8691	-0-	-1269	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
10	9827	X	8343	-0-	-1484	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

05	61907	X	49697	-0-	-12210	-0-	49697	2			N	-0-					-0-
06	55170	X	45671	-0-	-9499	-0-	45671	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	44942	-0-	-7386	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	43043	-0-	-9285	-0-	43043	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	40230	-0-	-7860	-0-	40230	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	40587	-0-	-9106	-0-	40587	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

05	23529	X	18609	-0-	-4920	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	12721	-0-	-7769	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	14680	-0-	-5749	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17583	-0-	-417	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17279	-0-	-1321	-0-	17279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34627	X	28714	-0-	-5913	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	27658	-0-	-5852	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	27294	-0-	-4233	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	26053	-0-	-4854	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
09	29910	X	24045	-0-	-5865	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
10	28706	X	24200	-0-	-4506	-0-	24200	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

05	36766	X	33696	-0-	-3070	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
06	35580	X	31413	-0-	-4167	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	32295	-0-	-4471	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	31259	-0-	-3957	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	29118	-0-	-4962	-0-	29118	2			N	-0-					-0-
10	33697	X	29361	-0-	-4336	-0-	29361	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

05	67642	X	45760	-0-	-21882	-0-	45760	2			N	-0-					-0-
06	57840	X	41844	-0-	-15996	-0-	41844	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	41045	-0-	-13081	-0-	41045	2			N	-0-					-0-
08	52669	X	39059	-0-	-13610	-0-	39059	2			N	-0-					-0-
09	46980	X	35948	-0-	-11032	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
10	45756	X	36157	-0-	-9599	-0-	36157	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

05	46779	X	30358	-0-	-16421	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
06	45270	X	26902	-0-	-18368	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	26085	-0-	-14649	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	24545	-0-	-12593	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
09	32130	X	22882	-0-	-9248	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	24252	-0-	-6097	-0-	24252	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

05	55303	X	55303	-0-	-0-	-0-	55303	2			N	-0-					-0-
06	50712	X	50712	-0-	-0-	-0-	50712	2			N	-0-					-0-
07	44702	X	35744	-0-	-8958	-0-	35744	2			N	-0-					-0-
08	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	42856	-0-	-404	-0-	42856	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	38211	-0-	-6491	-0-	38211	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

05	48577	X	38571	-0-	-10006	-0-	38571	2			N	-0-					-0-
06	46740	X	34663	-0-	-12077	-0-	34663	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	33983	-0-	-9200	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
08	42904	X	34033	-0-	-8871	-0-	34033	2			N	-0-					-0-
09	41520	X	34478	-0-	-7042	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
*10	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

05	51959	X	51959	-0-	-0-	-0-	51959	2			N	-0-					-0-
06	50400	X	46851	-0-	-3549	-0-	46851	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	45168	-0-	-5269	-0-	45168	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	43041	-0-	-8915	-0-	43041	2			N	-0-					-0-
09	50280	X	39750	-0-	-10530	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
10	51956	X	44781	-0-	-7175	-0-	44781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	21002	-0-	-5007	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	21591	-0-	-3579	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	21281	-0-	-4728	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	19609	-0-	-3703	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	16108	-0-	-5492	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	16526	-0-	-5794	-0-	16526	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56358	X	43212	-0-	-13146	-0-	43212	2			N	-0-					-0-
06	54540	X	38217	-0-	-16323	-0-	38217	2			N	-0-					-0-
07	51863	X	38775	-0-	-13088	-0-	38775	2			N	-0-					-0-
08	49631	X	36997	-0-	-12634	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
09	41820	X	33803	-0-	-8017	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	34199	-0-	-9015	-0-	34199	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42873	X	40689	-0-	-2184	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
06	41490	X	37643	-0-	-3847	-0-	37643	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	37150	-0-	-5723	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
08	41137	X	35450	-0-	-5687	-0-	35450	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	31439	-0-	-7951	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
10	40703	X	32294	-0-	-8409	-0-	32294	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55573	X	55573	-0-	-0-	-0-	55573	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	50110	-0-	-140	-0-	50110	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	49619	-0-	-2306	-0-	49619	2			N	-0-					-0-
08	52328	X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2			N	-0-					-0-
09	50250	X	49876	-0-	-374	-0-	49876	2			N	-0-					-0-
10	51925	X	50173	-0-	-1752	-0-	50173	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59799	X	56950	-0-	-2849	-0-	56950	2			N	-0-					-0-
06	57870	X	53755	-0-	-4115	-0-	53755	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	54761	-0-	-4821	-0-	54761	2			N	-0-					-0-
08	58435	X	53193	-0-	-5242	-0-	53193	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	50636	-0-	-5914	-0-	50636	2			N	-0-					-0-
10	56947	X	52003	-0-	-4944	-0-	52003	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64821	X	43631	-0-	-21190	-0-	43631	3			N	-0-					-0-
06	62730	X	39220	-0-	-23510	-0-	39220	3			N	-0-					-0-
07	64821	X	39321	-0-	-25500	-0-	39321	3			N	-0-					-0-
08	64821	X	37383	-0-	-27438	-0-	37383	3			N	-0-					-0-
09	62730	X	34430	-0-	-28300	-0-	34430	3			N	-0-					-0-
10	43617	X	33593	-0-	-10024	-0-	33549	3	44	9	N	40	23	1			17

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54663	X	54663	-0-	-0-	-0-	54663	2			N	-0-					-0-
06	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	50388	2			N	-0-					-0-
07	52382	X	52382	-0-	-0-	-0-	52382	2			N	-0-					-0-
08	49957	X	49957	-0-	-0-	-0-	49957	2			N	-0-					-0-
09	46752	X	46752	-0-	-0-	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
*10	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	29202	-0-	-29977	-0-	29202	3			N	-0-					-0-
06	57270	X	27687	-0-	-29583	-0-	27687	3			N	-0-					-0-
07	35154	X	27002	-0-	-8152	-0-	26790	3	212	9	N	193	193	1			-0-
08	35154	X	25288	-0-	-9866	-0-	25288	3			N	-0-					-0-
09	31230	X	23308	-0-	-7922	-0-	23308	3			N	-0-					-0-
10	29202	X	22911	-0-	-6291	-0-	22911	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

05	34596	X	22347	-0-	-12249	-0-	22300	3	47	9	N	43	14	1			39
06	27930	X	19200	-0-	-8730	-0-	19181	3	19	9	N	17	29	1			27
07	25730	X	19596	-0-	-6134	-0-	19562	3	34	9	N	31	55	1			3
08	25079	X	19901	-0-	-5178	-0-	19871	3	30	9	N	27	14	1			16
09	23220	X	15294	-0-	-7926	-0-	15254	3	40	9	N	36	26	1			26
10	22351	X	21907	-0-	-444	-0-	21876	3	31	9	N	28	39	1			15

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

05	SHUT IN		39728	-0-	39728	74777	39728	2			N	-0-					-0-
06	118102	X	43325	-0-	-74777	-0-	43325	2			N	-0-					-0-
07	49600	X	42290	-0-	-7310	-0-	42290	2			N	-0-					-0-
08	49600	X	40514	-0-	-9086	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	48000	X	36558	-0-	-11442	-0-	36558	2			N	-0-					-0-
10	44764	X	38348	-0-	-6416	-0-	38348	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

05	63674	X	46258	-0-	-17416	-0-	46258	2			N	-0-					-0-
06	61620	X	43955	-0-	-17665	-0-	43955	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44477	-0-	-10145	-0-	44477	2			N	-0-					-0-
08	54622	X	44231	-0-	-10391	-0-	44231	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	44569	-0-	-1931	-0-	44569	2			N	-0-					-0-
*10	46584	X	46584	-0-	-0-	-0-	46584	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

05	SHUT IN		20977	-0-	20977	20977	20977	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		38193	-0-	38193	59170	38193	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		39825	-0-	39825	98995	39825	2			N	-0-					-0-
08	136142	X	37147	-0-	-98995	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
09	48450	X	35773	-0-	-12677	-0-	35773	2			N	-0-					-0-
10	50065	X	38107	-0-	-11958	-0-	38107	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

05	74493	X	29474	-0-	-45019	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
06	72090	X	28904	-0-	-43186	-0-	28904	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	28551	-0-	-45942	-0-	28551	2			N	-0-					-0-
08	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25968	-0-	-3192	-0-	25968	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	26057	-0-	-3796	-0-	26057	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

05	46438	X	17242	-0-	-29196	-0-	17206	3	36	9	N	33	11	1			29
06	44940	X	16031	-0-	-28909	-0-	16013	3	18	9	N	16	22	1			23
07	46438	X	15676	-0-	-30762	-0-	15651	3	25	9	N	23	43	1			3
08	46438	X	8043	-0-	-38395	-0-	8022	3	21	9	N	19	10	1			12
09	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-	9	1			3
10	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		20547	-0-	20547	20547	20547	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		43433	-0-	43433	63980	43433	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		41528	-0-	41528	105508	41528	2			N	-0-					-0-
08	145092	X	39584	-0-	-105508	-0-	39584	2			N	-0-					-0-
09	52860	X	35426	-0-	-17434	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
10	54622	X	35627	-0-	-18995	-0-	35627	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		28151	-0-	28151	28151	28151	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		45845	-0-	45845	73996	45845	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		48339	-0-	48339	122335	48339	2			N	-0-					-0-
08	170645	X	48310	-0-	-122335	-0-	48310	2			N	-0-					-0-
09	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
*10	47790	X	47790	-0-	-0-	-0-	47790	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		29254	-0-	29254	29254	29254	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		33235	-0-	33235	62489	33235	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		28263	-0-	28263	90752	28263	2			N	-0-					-0-
08	125600	X	34848	-0-	-90752	-0-	34848	2			N	-0-					-0-
09	48330	X	38440	-0-	-9890	-0-	38440	2			N	-0-					-0-
10	49941	X	36428	-0-	-13513	-0-	36428	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9043	-0-	9043	9043	9043	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		36509	-0-	36509	45552	36509	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		35116	-0-	35116	80668	35116	2			N	-0-					-0-
08	0	W	31489	-0-	31489	112157	31489	2			N	-0-					-0-
09	0	W	31172	-0-	31172	143329	31172	2			N	-0-					-0-
*10	174008	X	30679	-0-	-143329	-0-	30679	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		45658	-0-	45658	45658	45658	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		42858	-0-	42858	88516	42858	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		42037	-0-	42037	130553	42037	2			N	-0-					-0-
08	170015	X	39462	-0-	-130553	-0-	39462	2			N	-0-					-0-
09	56100	X	36732	-0-	-19368	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
10	57970	X	36450	-0-	-21520	-0-	36450	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58683	X	10733	-0-	-47950	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	46932	-0-	-9858	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
07	58683	X	42534	-0-	-16149	-0-	42534	2			N	-0-					-0-
08	58683	X	37230	-0-	-21453	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
09	56790	X	32583	-0-	-24207	-0-	32583	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	30555	-0-	-28128	-0-	30555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51770	X	7928	-0-	-43842	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	50100	X	38876	-0-	-11224	-0-	38876	2			N	-0-					-0-
07	51770	X	32157	-0-	-19613	-0-	32157	2			N	-0-					-0-
08	51770	X	27784	-0-	-23986	-0-	27784	2			N	-0-					-0-
09	50100	X	24287	-0-	-25813	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
10	51770	X	22767	-0-	-29003	-0-	22767	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

05	SHUT IN		29053	-0-	29053	29053	29053	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		39921	-0-	39921	68974	39921	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		35203	-0-	35203	104177	35203	2			N	-0-					-0-
08	135166	X	30989	-0-	-104177	-0-	30989	2			N	-0-					-0-
09	52560	X	27290	-0-	-25270	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
10	41261	X	26230	-0-	-15031	-0-	26230	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8134 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					39
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					42
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					42
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					42
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					42
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					42

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					63
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					63
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					63
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					29
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					29
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					29
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					205
06	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					205
07	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					205
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					205
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					205
*10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					60
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					60
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					60
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					60
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					60
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					14
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					14
07	403	#	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					14
08	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					14
09	420	#	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					14
10	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION //CONT.// 655757
HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					100
06	630	#	32	-0-	-598	-0-	17	2	15	9	N	14					114
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					114
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	7					121
09	510	#	407	-0-	-103	-0-	398	2	9	9	N	8					129
*10	956	R	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	N	7					136

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	281	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	262	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	346	1	872	3	Y	-0-					-0-
08	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	258	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	925	-0-	-5	-0-	197	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	961	#	866	-0-	-95	-0-	156	1	710	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					34
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					34
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					34
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					34
09	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					34
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-					73
06	450	#	156	-0-	-294	-0-	156	2			Y	-0-					73
07	341	#	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					73
08	341	#	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					73
09	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					73
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					73

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					14
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					14
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					14
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					14
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					14
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					90
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	100	1	1236	2	N	-0-					90
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	100	1	1161	2	N	-0-	4	7			86
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	N	-0-	5	5			81
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	93	1	1123	2	N	-0-	5	5			76
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	93	1	1063	2	N	-0-	5	5			71

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	103	1	1569	2	N	-0-					19
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	93	1	3155	2	N	-0-					19
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	100	1	3005	2	N	3					22
							3	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	103	1	2758	2	N	-0-	5	5			17
09	2700	X	2654	-0-	-46	-0-	93	1	2561	2	N	-0-	5	5			12
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	100	1	2575	2	N	-0-	3	5			9

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	314	-0-	-151	-0-	310	3	4	9	N	4					34
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	225	3	20	9	N	18	49	1			3
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	245	3	4	9	N	4					7
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	225	3	6	9	N	5					12
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5					17
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					17

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	315	3	6	9	N	5					45
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	220	3	22	9	N	20	60	1			5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	N	5					10
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	220	3	6	9	N	5					15
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5					20
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	211	3	7	9	N	6					35
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	242	3	33	9	N	30	51	1			14
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	258	3	7	9	N	6					20
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5					25
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	218	3	6	9	N	5					30
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					30

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					135
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					135
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					135
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					135
*09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					135
*10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					135

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					58
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					58
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					58
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					58
09	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					58
10	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					58

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	58	1	157	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	27	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-					153
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	3			N	-0-					153
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					153
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					153
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					153
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					182
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					182
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					182
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					182
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					182
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	341	-0-	-620	-0-	340	2	1	9	N	1					298
06	900	#	388	-0-	-512	-0-	386	2	2	9	N	2					300
07	930	#	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					300
08	837	#	185	-0-	-652	-0-	185	2			N	-0-					300
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					300
*10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1105	-0-	-1375	-0-	1093	3	12	9	N	11					216
06	2160	N	282	-0-	-1878	-0-	274	3	8	9	N	7					223
07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3075	3	17	9	N	15	163	1			75
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2043	3	12	9	N	11					86
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2434	3	22	9	N	20					106
*10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2735	3	19	9	N	17					123

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	168	1			550
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	168					718
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					746
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					793
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					793
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					793

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	284	2	8	9	N	7					230
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					230
07	341	#	234	-0-	-107	-0-	227	2	7	9	N	6					236
08	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					236
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					236
*10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					236

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					161
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					161
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					161
08	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					161
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					161
10	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					161

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					37
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					37
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					37
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					37
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					37
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					37

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TAYLOR			WELL #: 1	RRCID -> 102132	COMPL. DATE 03/01/1981				TOTAL DEPTH 5794		PERF. 5712 - 5728				
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					30
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					30
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					30
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1					31
	BUCKNER, W. F.			WELL #: 1	RRCID -> 115282	COMPL. DATE 08/09/1979				TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5780 - 5784				
05	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					84
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					84
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					84
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					84
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					84
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

05	372 #	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					176
06	360 #	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					176
07	372 #	316	-0-	-56	-0-	314	2	2	9	N	2					178
08	372 #	290	-0-	-82	-0-	287	2	3	9	N	3					181
09	360 #	266	-0-	-94	-0-	264	2	2	9	N	2					183
10	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					183

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					194
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					194
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					194
*08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					194
*09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					194
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
	SUTHERLAND UNIT "A"			WELL #: 3	RRCID -> 168872	COMPL. DATE 06/19/1998				TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5770 - 5776				
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					73
06	1140	#	802	-0-	-338	-0-	802	2			N	-0-					73
07	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					73
08	1116	#	789	-0-	-327	-0-	789	2			N	-0-					73
09	990	#	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					73
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	530	-0-	-276	-0-	528	2	2	9	N	2					47
06	780	#	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					47
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	892	2	31	9	N	28					75
08	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					92
09	780	#	674	-0-	-106	-0-	665	2	9	9	N	8					100
*10	980	R	980	-0-	-0-	-0-	967	2	13	9	N	12					112

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					150
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					150
08	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					150
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					150
*10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
08	434	#	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					28
*09	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					28
*10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					60
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	38	1			22
07	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					22
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					22
09	450	#	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					22
10	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					22

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	9	1			16
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	735	-0-	-40	-0-	726	3	9	9	N	8					29
06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5					34
07	775	#	751	-0-	-24	-0-	741	3	10	9	N	9					43
08	775	#	586	-0-	-189	-0-	583	3	3	9	N	3					46
09	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4					50
10	775	#	764	-0-	-11	-0-	761	3	3	9	N	3					53

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	22	1			44
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					44
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					44
09	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					44
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	665	-0-	-17	-0-	655	3	10	9	N	9					63
06	660	#	636	-0-	-24	-0-	630	3	6	9	N	5	59	1			9
07	682	#	667	-0-	-15	-0-	649	3	18	9	N	16					25
08	682	#	655	-0-	-27	-0-	643	3	12	9	N	11					36
09	630	#	538	-0-	-92	-0-	531	3	7	9	N	6					42
10	682	#	645	-0-	-37	-0-	639	3	6	9	N	5					47

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	408	-0-	-88	-0-	402	3	6	9	N	5					55
06	480	#	390	-0-	-90	-0-	381	3	9	9	N	8					63
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					63
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					63
09	390	#	332	-0-	-58	-0-	330	3	2	9	N	2					65
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	N	1					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					103
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					103
07	403	#	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					103
08	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					103
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					103
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					125
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-					125
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					125
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					125
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					125
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	415	2	24	9	N	22					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					42
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					42
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					42
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					42
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					42
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					181
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					181
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					181
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					181
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	156	1			26
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	Y	3					124
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3					127
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4					131
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	2	4	9	Y	4					135
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2					137
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	93	2	3	9	Y	3					140

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	24	1	14	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	133	1	69	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	146	1	86	2	N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	138	1	76	2	N	5					5
							6	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	140	-0-	-542	-0-	11	1	129	2	N	-0-					149
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	N	-0-					149
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	49	1	561	2	N	-0-					149
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	N	-0-					149
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	38	1	442	2	N	-0-					149
10	620	#	495	-0-	-125	-0-	40	1	455	2	N	-0-					149

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					59
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	149	1	654	2	N	-0-					59
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	150	1	868	2	N	-0-					59
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	126	1	635	2	N	-0-					59
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	819	2	N	-0-					59
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	133	1	694	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2050	-0-	-500	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					47
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					47
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	469	3	23	9	N	21	49	1			19
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	3	9	9	N	8					27
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					34
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					34

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					81
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					83
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224		2425	-0-	-799	-0-	2410	2	15	9	N	14					180
06	2220	#	1458	-0-	-762	-0-	1447	2	11	9	N	10					190
07	2325		237	-0-	-2088	-0-	206	2	31	9	N	28	173	1			45
08	2325		2244	-0-	-81	-0-	2243	2	1	9	N	1					46
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	9					55
*10	3100	N	3207	-0-	107	107	3173	2	34	9	N	31					86

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					5
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	218	1	443	2	Y	-0-					11
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	220	1	483	2	Y	1					12
							1	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	232	1	634	2	Y	-0-					12
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					81
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					81
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					81
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	250	1	1433	2	N	19					64
							21	9									
06	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	270	1	948	2	N	-0-					64
07	1891	N	1440	-0-	-451	-0-	310	1	1124	2	N	5					69
							6	9									
08	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	310	1	959	2	N	-0-					69
09	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	140	1	1065	2	N	-0-					69
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	260	1	929	2	N	-0-					69

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					10
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					10
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	2	N	-0-					10
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	22	1	110	2	N	-0-					10
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-					10
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					162
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					162
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	N	6					168
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	746	3	1	9	N	1					169
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	708	3	4	9	N	4					173
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					173

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					140
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					141
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					142
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					143
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					144
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	187	2	1	9	N	1					145

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	7	1	8	2	N	-0-					194
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					194
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					194
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					194
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					194
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	2	1	27	2	N	1					45
							1	9									
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-					45
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	N	2					47
							2	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					47
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	N	-0-					47
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	504	-0-	-798	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					38
06	1260	#	192	-0-	-1068	-0-	8	1	176	3	Y	7					45
							8	9									
07	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	3	Y	13					58
							14	9									
08	1563	R	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	3	Y	11					69
							12	9									
09	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	66	1	1373	3	Y	15					84
							17	9									
10	1271	#	1257	-0-	-14	-0-	57	1	1200	3	Y	-0-	63	1			7

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	#	1235	-0-	-625	-0-	148	1	1053	3	N	31	169	1			134
							34	9									
06	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	186	1	1593	3	N	91					225
							100	9									
07	2185	R	2185	-0-	-0-	-0-	222	1	1865	3	N	89	167	1			147
							98	9									
08	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	214	1	1699	3	N	41					188
							45	9									
09	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	200	1	1552	3	N	47					235
							52	9									
10	1860	#	1773	-0-	-87	-0-	202	1	1503	3	N	62	164	1			133
							68	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					45
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	3	Y	32					77
							35	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	222	1	1800	3	Y	23	71	1			29
							25	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	226	1	1828	3	Y	24	4	1			49
							26	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	218	1	1768	3	Y	20					69
							22	9									
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	227	1	1773	3	Y	-0-	64	1			5

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	#	3485	-0-	-266	-0-	3485	2			N	-0-					133
06	3660	#	1745	-0-	-1915	-0-	1745	2			N	-0-					133
07	3907		3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					133
08	3782		3778	-0-	-4	-0-	3778	2			N	-0-					133
09	3660		3526	-0-	-134	-0-	3526	2			N	-0-					133
10	3782		3551	-0-	-231	-0-	3551	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	N	3					317
06	240	#	88	-0-	-152	-0-	77	2	11	9	N	10					327
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	10	183	1			154
08	248	#	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					154
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	7					161
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					161

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	#	2314	-0-	-135	-0-	2306	2	8	9	N	7					49
06	3450	R	3450	-0-	-0-	-0-	3447	2	3	9	N	3					52
07	3379	#	2332	-0-	-1047	-0-	2332	2			N	-0-					52
08	3379	#	1842	-0-	-1537	-0-	1842	2			N	-0-					52
09	3450	#	1041	-0-	-2409	-0-	1038	2	3	9	N	3					55
10	3565	#	1749	-0-	-1816	-0-	1749	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					62
06	1530	N	785	-0-	-745	-0-	785	2			N	-0-					62
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					62
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1813	2	124	9	N	113	150	1			25
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					25
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2027	2	168	9	N	153	153	1			25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					86
06	1950	N	1000	-0-	-950	-0-	1000	2			N	-0-					86
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					86
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					86
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					86
10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	2580	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CLM OPERATING 161182
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	118	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					14
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

05	279	N	222	-0-	-57	-0-	221	2	1	9	N	1					48
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	212	2	1	9	N	1					49
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					50
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					51
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					52
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	178	2	1	9	N	1					53

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					33
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					33
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					33
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					33
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					33
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	3	20	9	N	18					139
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2189	3	33	9	N	30					169
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1830	3	35	9	N	32					201
08	2015	N	803	-0-	-1212	-0-	771	3	32	9	N	29	171	1			59
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	37	9	N	34					93
10	1860	N	723	-0-	-1137	-0-	683	3	40	9	N	36					129

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	15	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	30	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					25
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					25
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					25
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					25
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					25
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	36	1	697	3	Y	-0-					25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	44	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	1075	3	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	51	1	1059	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	14	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	414	-0-	414	804	414	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	401	-0-	401	1205	401	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1205					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	169	1			73
06	1920	#	1291	-0-	-629	-0-	1291	2			N	-0-					73
07	DLQ	G-10	909	-0-	909 B	909	909	2			N	-0-					73
08	DLQ	G-10	413	-0-	413 B	1322	413	2			N	-0-					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1322																	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10					31
*02	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1168	2	11	9	N	10					41
*03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	221	2	11	9	N	10					51
*04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					56
*05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
*06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	56	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					47
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					47
07	DLQ G-10		249	-0-	249 B	249	249	2			N	-0-					47
08	DLQ G-10		52	-0-	52 B	301	52	2			N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
06	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	74	1			23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5	96	1			20
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					20
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					25
08	580	R	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	N	6					31
09	540	#	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7					38
10	558	#	551	-0-	-7	-0-	543	2	8	9	N	7					45

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	86	1			59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					72
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			15
*10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					15

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

05	2542	#	1656	-0-	-886	-0-	1656	3			N	-0-					37
06	2040	#	1504	-0-	-536	-0-	1504	3			N	-0-					37
07	2263	#	162	-0-	-2101	-0-	162	3			N	-0-					37
08	2263	#	857	-0-	-1406	-0-	857	3			N	-0-					37
09	2190	#	1666	-0-	-524	-0-	1666	3			N	-0-					37
*10	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

05	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					70
06	390	#	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					70
07	372	#	145	-0-	-227	-0-	145	3			N	-0-					70
08	372	#	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					70
09	360	#	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					70
10	341	#	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					55
06	330	#	258	-0-	-72	-0-	256	3	2	9	N	2					57
07	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					57
08	465	#	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-					57
09	450	#	153	-0-	-297	-0-	153	3			N	-0-					57
10	465	#	178	-0-	-287	-0-	178	3			N	-0-					57

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					21
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					21
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					21
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
*10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	141	1	387	3	Y	13					122
							14	9									
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	138	1	391	3	Y	-0-					122
*02	476	N	256	-0-	-220	-0-	116	1	140	3	Y	-0-					122
*03	527	N	223	-0-	-304	-0-	132	1	91	3	Y	-0-					122
*04	510	N	229	-0-	-281	-0-	127	1	102	3	Y	-0-					122
*05	279	N	155	-0-	-124	-0-	35	1	120	3	Y	-0-					122
*06	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					122
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					122
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					122
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	71	1			51
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	2	2	1			51
							2	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	3	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	178	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	N	-0-					-0-
*10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					9
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					9
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					9
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					9
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					9
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					46
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					46
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					46
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					46
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					46
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					46

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					23
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					23
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					23
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					23
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	73	-0-	-640	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	#	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	403	#	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	390	#	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	372	#	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	3296	R	3296	-0-	-0-	-0-	229	1	3028	3	Y	35					92
							39	9									
06	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	196	1	2885	3	Y	26					118
							29	9									
07	3621	R	3621	-0-	-0-	-0-	232	1	3358	3	Y	28					146
							31	9									
08	3294	R	3294	-0-	-0-	-0-	225	1	3045	3	Y	22					168
							24	9									
09	3371	R	3371	-0-	-0-	-0-	225	1	3145	3	Y	1					169
							1	9									
*10	3600	R	3600	-0-	-0-	-0-	208	1	3392	3	Y	-0-					169

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					28
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14					42
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1003	3	21	9	N	19					61
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	838	3	15	9	N	14					75
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - P/A 06/11/15

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/15

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		125	-0-	125	125	5	1	120	2	N	-0-					48
*09	203		231	-0-	28	153	231	2			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					97
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					97
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					97
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2					52
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	443	2	3	9	N	3					55
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	481	2	2	9	N	2					57
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					58
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					58
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					58

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-					117
06	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	2			N	-0-					117
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					117
08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					117
*10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900		761	-0-	-139		21546	761	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	608	-0-	-2392		19154	608	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	765	-0-	-2335	B	16819	765	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1030	-0-	-2070	B	14749	1030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14749																		
09	3000	N	995	-0-	-2005	B	12744	995	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	944	-0-	-2156	B	10588	944	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-		-0-	108	2			N	-0-					16
06	150	N	136	-0-	-14		-0-	136	2			N	-0-					16
07	186	N	178	-0-	-8		-0-	178	2			N	-0-					16
08	93	N	72	-0-	-21		-0-	72	2			N	-0-					16
09	150	N	98	-0-	-52		-0-	98	2			N	-0-					16
10	186	N	97	-0-	-89		-0-	97	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	82	-0-	-73		-0-	82	2			N	-0-					91
06	150	N	100	-0-	-50		-0-	100	2			N	-0-					91
07	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2			N	-0-					91
08	136	N	136	-0-	-0-		-0-	136	2			N	-0-					91
09	117	N	117	-0-	-0-		-0-	117	2			N	-0-					91
10	124	N	101	-0-	-23		-0-	101	2			N	-0-					91

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					33
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					33
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					33
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					11
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					11
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					11
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					96
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					96
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					96
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					96
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					96
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					96

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					1
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	502	2	167	9	N	152	153	1			-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					2

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					38
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					39
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					40
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					41
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					43

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					19
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	12	2	1	9	N	1					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					60
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					60
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					60
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					60
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					60
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					60

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					24
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					24
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	101	13	2			Y	-0-					-0-
*09	117	N	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					153
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					153
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					153
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					153
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					8
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					8
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					8
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					62
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					62
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					62
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					62
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			N	-0-					62
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1484	2	197	9	N	179	171	1			70

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					155
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					155
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					155
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	262	2	165	9	N	150					305
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	235	2	51	9	N	46	309	1			42
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	215	2	58	9	N	53					95

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12-30-2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					69
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					55
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					79
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					79
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					79
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					79
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

05	4836	#	4185	-0-	-651	-0-	713	1	3240	2	N	211	155	1			122
							232	9									
06	4680	#	4204	-0-	-476	-0-	690	1	3451	2	N	57					179
							63	9									
07	4402	#	4316	-0-	-86	-0-	713	1	3552	2	N	46	170	1			55
							51	9									
08	4402	#	4258	-0-	-144	-0-	713	1	3511	2	N	31					86
							34	9									
09	4200	#	3808	-0-	-392	-0-	690	1	3063	2	N	50					136
							55	9									
10	4340	#	3505	-0-	-835	-0-	713	1	2770	2	N	20					156
							22	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

05	3224		3224	-0-	-0-	-0-	3138	3	86	9	N	78	181	1			68
06	2914		2914	-0-	-0-	-0-	2851	3	63	9	N	57					125
07	3165		3165	-0-	-0-	-0-	3098	3	67	9	N	61	173	1			13
08	3512		3512	-0-	-0-	-0-	3407	3	105	9	N	95	1	8			107
09	3255		3255	-0-	-0-	-0-	3231	3	24	9	N	22	121	1			8
*10	2564		2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					8

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

05	1829	#	19	-0-	-1810	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	1770	#	155	-0-	-1615	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	#	440	-0-	-1048	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4383		4383	-0-	-0-	-0-	4307	3	76	9	N	69	174	1			25
06	4233		4233	-0-	-0-	-0-	4174	3	59	9	N	54					79
07	4163	R	4163	-0-	-0-	-0-	4110	3	53	9	N	48					127
08	4309		4064	-0-	-245	-0-	4012	3	52	9	N	47					174
09	4170		3849	-0-	-321	-0-	3812	3	37	9	N	34					208
10	4309		3979	-0-	-330	-0-	3936	3	43	9	N	39	174	1			73

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1645	2	31	9	N	28					96
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					114
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1562	2	24	9	N	22					136
08	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1523	2	14	9	N	13					149
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1324	2	18	9	N	16					165
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					186

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					37
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					37
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					37
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					37
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					37
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	81	-0-	-74	-0-	71	2	10	9	N	9					46
06	150	#	98	-0-	-52	-0-	85	2	13	9	N	12					58
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					73
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	82	2	7	9	N	6					79
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	68	2	7	9	N	6					85
10	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					79

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	2	18	9	N	16					100
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	561	2	17	9	N	15					115
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1					116
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-	97	1			19
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11					208
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7					215
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	534	2	7	9	N	6	156	1			65
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	348	2	11	9	N	10					75
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	481	2	11	9	N	10					85
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	450	2	17	9	N	15					100

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			Y	-0-					120
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	461	2	22	9	Y	20					140
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	486	2	2	9	Y	2					142
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			Y	-0-					142
*09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					142
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					142

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1573	-0-	-225 B	-0-	1573	3			N	-0-					32
06	1650	N	1502	-0-	-148 B	-0-	1498	3	4	9	N	4					36
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					36
08	1581	N	1524	-0-	-57 B	-0-	1524	3			N	-0-					36
09	1500	N	1401	-0-	-99 B	-0-	1401	3			N	-0-					36
10	1643	N	993	-0-	-650 B	-0-	993	3			N	-0-					36

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174		9641	-0-	-7533 B	119781	9511	2	130	9	N	118	172	1	6	8	176
06	16620		12205	-0-	-4415 B	115366	11993	2	212	9	N	193	169	1	6	8	194
07	10797		11465	-0-	668 B	116034	11232	2	233	9	N	212	170	1	9	8	227
08	127266	X	11232	-0-	-116034 B	-0-	11019	2	213	9	N	194	165	1			256
09	12330	X	10527	-0-	-1803 B	-0-	10342	2	185	9	N	168	170	1	8	8	246
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617 B	-0-					N	NO RPT					246

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7500		9982	-0-	2482	18604	9880	2	102	9	N	93	168	1			88
*12	7750		10276	-0-	2526	21130	10166	2	110	9	N	100	161	1			27
*01	7750		9672	-0-	1922	23052	9663	2	9	9	N	8					35
*02	7000		6984	-0-	-16	23036	6944	2	40	9	N	36					71
*03	7750		7478	-0-	-272	22764	7472	2	6	9	N	5					76
04	4038		6923	-0-	2885 B	25649	6923	2			N	-0-					76
05	4836		6530	-0-	1694 B	27343	6530	2			N	-0-					76
06	4680		8911	-0-	4231 B	31574	8761	2	150	9	N	136					212
07	3335		11640	-0-	8305 B	39879	11508	2	132	9	N	120	169	1			163
*08	50867	X	10988	-0-	-39879 B	-0-	10875	2	113	9	N	103	171	1			95
*09	10391	X	10391	-0-	-0- B	-0-	10346	2	45	9	N	41					136
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836 B	-0-					N	NO RPT					136

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					87
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					87
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					87
08	651	N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2			N	-0-					87
09	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-					87
10	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	752	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAHAN (CONGL.) //CONT.// 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

05	2976	#	2074	-0-	-902	-0-	2074	2			N	-0-					28
06	2820	#	794	-0-	-2026	-0-	794	2			N	-0-					28
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					28
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					28
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					28
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

05	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					90
06	2010	N	934	-0-	-1076	-0-	934	2			Y	-0-					90
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					90
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					90
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	#	5115	-0-	-1209	-0-	5114	3	1	9	N	1					142
06	5790	#	2374	-0-	-3416	-0-	2373	3	1	9	N	1					143
07	6522	R	6522	-0-	-0-	-0-	6521	3	1	9	N	1					144
08	6275	R	6275	-0-	-0-	-0-	6274	3	1	9	N	1					145
09	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5938	3	1	9	N	1					146
10	6510	#	5790	-0-	-720	-0-	5789	3	1	9	N	1					147

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	#	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2400	#	882	-0-	-1518	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
07	2556	R	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	2480	#	2448	-0-	-32	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
09	2340	#	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	2342	-0-	-200	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	684	-0-	-246	-0-	682	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	840	#	828	-0-	-12	-0-	824	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1023	#	895	-0-	-128	-0-	888	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					30
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					30
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
08	806	#	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					30
09	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					30
*10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					30

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			N	-0-					142
06	1710	#	592	-0-	-1118	-0-	592	2			N	-0-					142
07	1767	#	1541	-0-	-226	-0-	1535	2	6	9	N	5					147
08	1767	#	1757	-0-	-10	-0-	1755	2	2	9	N	2					149
09	1710	#	1292	-0-	-418	-0-	1291	2	1	9	N	1					150
*10	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					150

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	#	2509	-0-	-622	-0-	2342	3	167	9	N	152	169	1			142
06	3030	#	1800	-0-	-1230	-0-	1720	3	80	9	N	73					215
07	3281	R	3281	-0-	-0-	-0-	3074	3	207	9	N	188	326	1			77
08	3131	#	3081	-0-	-50	-0-	2805	3	276	9	N	251	169	1			159
09	3030	#	2844	-0-	-186	-0-	2640	3	204	9	N	185	167	1			177
10	3286	#	2918	-0-	-368	-0-	2721	3	197	9	N	179	171	1			185

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	#	1728	-0-	-473	-0-	1696	3	32	9	Y	29	29	1			3
06	2130	#	1353	-0-	-777	-0-	1320	3	33	9	Y	30	26	1			7
07	2201	#	2028	-0-	-173	-0-	2005	3	23	9	Y	21	26	1			2
08	2139	#	1890	-0-	-249	-0-	1867	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	2070	#	1985	-0-	-85	-0-	1954	3	31	9	Y	28	28	1			2
10	2015	#	1767	-0-	-248	-0-	1738	3	29	9	Y	26	27	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	#	5258	-0-	-1066	-0-	5247	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	4873	R	4873	-0-	-0-	-0-	4871	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	6616	R	6616	-0-	-0-	-0-	6614	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	6310	R	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10	6201	R	6201	-0-	-0-	-0-	6198	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	1178	#	892	-0-	-286	-0-	892	3			Y	-0-					12
06	1140	#	206	-0-	-934	-0-	206	3			Y	-0-					12
07	1271	#	963	-0-	-308	-0-	963	3			Y	-0-					12
08	1271	#	741	-0-	-530	-0-	741	3			Y	-0-					12
09	1230	#	891	-0-	-339	-0-	891	3			Y	-0-					12
10	961	#	644	-0-	-317	-0-	644	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

05	2945	#	2477	-0-	-468	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
06	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	2850	R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
08	3155	R	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
*10	2810	R	2810	-0-	-0-	-0-	2731	3	79	9	Y	72	68	1			4

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

05	1891	#	358	-0-	-1533	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	1830	#	800	-0-	-1030	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
07	1891	#	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
09	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
10	1891	#	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3452	R	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	2130	#	1001	-0-	-1129	-0-	1001	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	#	2060	-0-	-141	-0-	2059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2201	#	2097	-0-	-104	-0-	2093	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2208	R	2208	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	2201	#	2070	-0-	-131	-0-	2064	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	1947	-0-	-471	-0-	1947	2			N	-0-					75
06	2310	#	1112	-0-	-1198	-0-	1112	2			N	-0-					75
07	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					75
08	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2675	2	117	9	N	106	149	1			32
*09	2585	R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					32
*10	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

05	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					107
06	600	#	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					107
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					107
08	935	R	935	-0-	-0-	-0-	813	2	122	9	N	111	155	1			63
*09	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
*10	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

05	1829	#	1142	-0-	-687	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	634	-0-	-1076	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1705	#	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1410	#	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

05	4225	R	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	420	-0-	-990	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	503	-0-	-954	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1010	-0-	-447	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*10	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	#	1379	-0-	-1783	-0-	1379	3			Y	-0-					156
06	3060	#	699	-0-	-2361	-0-	699	3			Y	-0-					156
07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2766	3	1	9	Y	1					157
08	DLQ G-10		2648	-0-	2648	5415	2648	3			Y	-0-					157
09	DLQ G-10		3091	-0-	3091	8506	3087	3	4	9	Y	4					161
*10	4458		4458	-0-	-0-	8506	4458	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	767	-0-	-1093	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

05	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	2			N	-0-					56
06	2100	N	626	-0-	-1474	-0-	626	2			N	-0-					56
07	2046	N	705	-0-	-1341	-0-	705	2			N	-0-					56
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
09	3000	N	3328	-0-	328	328	3328	2			N	-0-					56
*10	2445	N	2117	-0-	-328	-0-	2117	2			N	-0-					56

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

05	1829	#	1592	-0-	-237	-0-	1560	2	32	9	N	29					143
06	1740	#	956	-0-	-784	-0-	942	2	14	9	N	13					156
07	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2069	2	39	9	N	35	172	1			19
08	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1924	2	36	9	N	33					52
09	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35					87
10	2108	#	1835	-0-	-273	-0-	1803	2	32	9	N	29					116

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	588	2	88	9	N	80					81
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	575	2	95	9	N	86	166	1			1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	592	2	94	9	N	85					86
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	568	2	88	9	N	80					166
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	565	2	88	9	N	80	168	1			78
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	576	2	88	9	N	80					158

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					15
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
*08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					22
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					22
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					22
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					22
*09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					22
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					42
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					42
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					42
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					42
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					42
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
06	1230		-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					153
07	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
08	1271		-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					153
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					153
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P/A 09-08-2014

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	163	2	510	4	N	-0-					-0-
07	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	682	#	603	-0-	-79	-0-	542	2	61	9	N	55					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	180	#	35	-0-	-145	-0-	34	2	1	4	N	-0-					-0-
07	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	25	2	69	4	N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	121	1	628	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	160	1	807	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	129	1	698	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	40	1	867	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - P/A 09/04/15

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - P/A 11-13-2014

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	19	1			17
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					17
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					17
08	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					17
09	330	#	11	-0-	-319	-0-	11	2			Y	-0-					17
10	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					17

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
07	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
*10	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

05	558	#	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	#	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
10	558	#	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	3			N	-0-					62
06	840	N	24	-0-	-816	-0-	24	3			N	-0-					62
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					62
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					62
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					62
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19						N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					107
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					107
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	46	2	32	9	N	29	52	1			84
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					29
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					29
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					29
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					29
*10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					86
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					86
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					86
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					86
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					86
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					49
06	1260	N	588	-0-	-672	-0-	588	2			N	-0-					49
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					49
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					49
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					49
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					85
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					85
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					85
09	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					85
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					48
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					48
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1					49

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1324	-0-	-176 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	26	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					47
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					47
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					47
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					47
*10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	334	-0-	-100	-0-	330	2	4	9	N	4	2	8			66
06	480	#	393	-0-	-87	-0-	392	2	1	9	N	1					67
07	496	#	440	-0-	-56	-0-	434	2	6	9	N	5					72
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					72
09	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					72
10	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					72

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					37
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					37
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					37
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					37
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	407	1	1674	3	Y	5					12
							6	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	415	1	2099	3	Y	10					22
							11	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	424	1	1969	3	Y	8					30
							9	9									
08	2077	N	194	-0-	-1883	-0-	165	1	27	3	Y	2					32
							2	9									
09	2250	N	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	3	Y	-0-					32
10	2325	N	408	-0-	-1917	-0-	304	1	104	3	Y	-0-					32

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

05	124	N	46	-0-	-78	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

05	310	N	126	-0-	-184	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

05	248	N	85	-0-	-163	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

05	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	180	N	43	-0-	-137	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	223	-0-	-304	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	180	N	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	279	N	57	-0-	-222	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

05	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					39
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	78	2	23	9	N	21					60
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	2	21	9	N	19					79
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	2	22	9	N	20					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					117
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					117
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					117
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					15
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					15
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					15
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					15
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					15
10	248	#	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					49
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	92	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	75	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	55	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					150
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					150
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					150
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					150
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					150
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					9
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		169	-0-	169	324	166	3	3	9	Y	3					12
09	468	N	144	-0-	-324	-0-	144	3			Y	-0-					12
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2					14

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					38
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	464	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		502	-0-	502	966	498	3	4	9	Y	4					42
09	1422	N	456	-0-	-966	-0-	456	3			Y	-0-					42
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					42

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

05	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1049	3	58	9	N	53					203
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1074	3	28	9	N	25	176	1			52
07	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1105	3	3	9	N	3					55
08	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					55
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1009	3	17	9	N	15					70
*10	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1601	3	17	9	N	15					85

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	679	-0-	-933	-0-	134	1	545	2	N	-0-					17
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	29	1	434	2	N	-0-					17
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					17
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	N	-0-					17
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	N	-0-					17
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					97
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					98
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					99
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	3	1	9	N	1					100
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					101
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					101

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	415	-0-	-980	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	205	2	6	9	N	5					42
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	N	3					45
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	291	2	13	9	N	12					57
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	N	8					65
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	N	7					72
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	N	1					73

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					73
06	1320	#	1233	-0-	-87	-0-	1232	2	1	9	N	1					74
07	1364	#	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					74
08	1364	#	1233	-0-	-131	-0-	1232	2	1	9	N	1					75
09	1320	#	1060	-0-	-260	-0-	1060	2			N	-0-					75
*10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	450	#	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					44
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					44
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					44
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					55
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					55
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					55
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					55
09	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			N	-0-					55
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	365	-0-	-18235	-0-	363	2	2	9	N	2					209
06	3420	X	357	-0-	-3063	-0-	357	2			N	-0-					209
07	3875	X	1587	-0-	-2288	-0-	1584	2	3	9	N	3					212
08	3875	X	415	-0-	-3460	-0-	415	2			N	-0-					212
09	3750	X	561	-0-	-3189	-0-	561	2			N	-0-					212
10	1581	X	431	-0-	-1150	-0-	431	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	5022	-0-	-6789	-0-	5000	2	22	9	N	20					147
06	12000	X	3545	-0-	-8455	-0-	3532	2	13	9	N	12					159
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8178	2	31	9	N	28					187
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8404	2	24	9	N	22					209
*09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	2	11	9	N	10					219
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					219

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	4	1	485	2	N	-0-					112
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	N	-0-					112
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					112
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	5	1	459	2	N	-0-					112
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	1	1	58	2	N	-0-					112
10	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		3170	-0-	3170	3170	3170	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	3170					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					69
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					10
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					10
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					10
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					10
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					58
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					58
09	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					58
10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	Y	15					86
06	990	#	950	-0-	-40	-0-	920	3	30	9	Y	27					113
07	1023	#	637	-0-	-386	-0-	633	3	4	9	Y	4					117
08	806	#	405	-0-	-401	-0-	396	3	9	9	Y	8	110	1			15
09	960	#	543	-0-	-417	-0-	543	3			Y	-0-					15
10	992	#	532	-0-	-460	-0-	532	3			Y	-0-					15

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					23
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	-0-					23
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-					23
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-					23
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					23
*10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					131
06	450	#	250	-0-	-200	-0-	250	3			N	-0-					131
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					132
08	465	#	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					132
09	330	#	210	-0-	-120	-0-	206	3	4	9	N	4					136
10	558	#	187	-0-	-371	-0-	187	3			N	-0-					136

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

05	341	#	191	-0-	-150	-0-	189	3	2	9	Y	2					51
06	330	#	299	-0-	-31	-0-	51	1	246	3	Y	2					53
							2	9									
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	54	1	277	3	Y	6					59
							7	9									
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	Y	4					63
							4	9									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	Y	2					65
							2	9									
*10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	5					70
							6	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					547
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					547
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					547
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					547
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					547
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

05	310	#	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					10
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					10
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					10
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					10
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					10
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					10
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					10
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					10
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	Y	10					10
							11	9									
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					10
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-	10	1			-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	122	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	118	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	115	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	109	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					20
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					20
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					20
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					20
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					20
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	23	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	23	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	21	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	635	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	615	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	636	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	548	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					31
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					31
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					31
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					31
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					31
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5					154
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3					157
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1498	3	6	9	Y	5					162
08	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1498	3	2	9	Y	2					164
09	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	3			Y	-0-					164
10	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1260	3	1	9	Y	1					165

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1880	3	199	9	Y	181	171	1			57
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1817	3	11	9	Y	10					67
07	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1772	3	14	9	Y	13					80
08	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1740	3	10	9	Y	9					89
09	1830	N	321	-0-	-1509	-0-	318	3	3	9	Y	3					92
10	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	1349	3	18	9	Y	16					108

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	Y	3					8
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					8
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					8
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					8
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					8
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					52
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		329	-0-	329	718	328	2	1	9	Y	1					53
*09	974	N	256	-0-	-718	-0-	256	2			Y	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					58
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-					58
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					58
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					58
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					58
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	668	3	97	9	N	88	92	1			50
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					50
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					50
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					50
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					121
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					121
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					121
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					121
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					121

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-				63
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-				63
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-				63
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-				63
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-				63
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-				63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191	1		-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33308 01/14/2015

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
KING OIL & GAS 463711
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	N	21	5	8			145
06	2700	N	2291	-0-	-409	-0-	2272	3	19	9	N	17	3	8			159
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	N	22	2	8			179
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	N	11	1	8			189
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1958	3	21	9	N	19	2	8			206
10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	1757	3	17	9	N	15	3	8			218

WORTHINGTON //CONT.// 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					167
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					174
07	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-					174
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					174
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2					176
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	269	2	4	9	N	4	151	1			29

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

05	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

05	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					45
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					46
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1					47
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1					48
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					49
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					50

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

05	189	R	47	-0-	-142	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

05	DLQ	G-10	38	-0-	38	153	38	3			Y	-0-					-0-
06	191	R	38	-0-	-153	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	184	2	37	9	N	34					311
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	27					338
*07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	164	1			175
*08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					176
*09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1					177
*10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	502	2	114	9	N	104					272

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					31
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					31
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					31
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					31
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	240 #	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					53
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					53
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					53
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					53
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					122
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
09	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					122
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15					86
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	78	3	28	9	N	25	57	1			54
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	94	3	8	9	N	7					61
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	100	3	2	9	N	2					63
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	85	3	3	9	N	3					66
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	N	1					67

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	217	3	37	9	N	34	3	8			175
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	156	3	57	9	N	52	116	1	2	8	109
07	279	#	205	-0-	-74	-0-	190	3	15	9	N	14					123
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	203	3	8	9	N	7	2	8			128
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	165	3	10	9	N	9	2	8			135
10	248	#	162	-0-	-86	-0-	160	3	2	9	N	2					137

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					12
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					20
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	17	1			9
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	823	-0-	-45	-0-	817	3	6	9	Y	5					10
06	840	#	781	-0-	-59	-0-	777	3	4	9	Y	4					14
07	837	#	794	-0-	-43	-0-	790	3	4	9	Y	4	16	1			2
08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	839	3	6	9	Y	5					7
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	Y	3					10
*10	749	R	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4					14

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	510	#	170	-0-	-340	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	527	#	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	480	#	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	300	#	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	330	#	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	142	3	32	9	N	29					125
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	157	3	44	9	N	40	3	8			162
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	114	3	36	9	N	33	164	1	4	8	27
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	110					137
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					137

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

05	434	N	394	-0-	-40	-0-	390	2	4	9	N	4					20
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	315	2	3	9	N	3					23
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	2	1	9	N	1					24
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					25
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	219	2	1	9	N	1					26
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	170	2	2	9	N	2					28

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

05	186	N	141	-0-	-45	-0-	138	2	3	9	N	3					75
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	141	2	6	9	N	5	1	8			79
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	146	2	7	9	N	6					85
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3	1	8			87
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	14	2	1	9	N	1					88
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					88

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					93
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					93
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					93
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	145	3	8	9	N	7					100
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	159	3	77	9	N	70	160	1			10
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	419	2	51	9	N	46					171
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42	171	1			42
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	408	2	43	9	N	39					81
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	N	39					120
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	416	2	43	9	N	39					159
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	364	2	47	9	N	43	163	1			39

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					73
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					73
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					73
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					73
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					9
07	DELQ	PR	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					9
08	378	N	191	-0-	-187	-0-	191	3			N	-0-					9
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					20
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					20
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					20
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					20
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					2
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	1			Y	-0-					2
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					2
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					2
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					2
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	1			Y	-0-					2
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-					2
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					2
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

05	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					2
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	3			N	-0-					2
07	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	3			N	-0-					2
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	162	3	158	9	N	144	144	1			2
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	229	3	155	9	N	141	141	1			2
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	186	3	129	9	N	117	117	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					93
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					93
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					93
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					2
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					2
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					116
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	916	2	94	9	N	85	174	1			27
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					27

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1106	2	186	9	N	169	169	1			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					201
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					202
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					203
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					204
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					205
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					205

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					57
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					57
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					57
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					57
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					57

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	2	1	9	N	1					79
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					80
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					81
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	858	2	1	9	N	1					82
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					83
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					84

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2014

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. //CONT.// 330115
LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					31
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					31
07	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					31
08	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					31
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					74
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					74
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7					81
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	3	18	9	Y	16					97
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	58	3	19	9	Y	17					114
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	Y	14					128

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	820	3	15	9	N	14					98
06	840	N	568	-0-	-272	-0-	555	3	13	9	N	12					110
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	784	3	14	9	N	13					123
08	837	N	685	-0-	-152	-0-	664	3	21	9	N	19					142
09	570	N	390	-0-	-180	-0-	368	3	22	9	N	20					162
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	640	3	22	9	N	20					182

KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	396	3	8	9	N	7					138
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					151
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	383	3	9	9	N	8					159
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	N	12					171
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	331	3	3	9	N	3					174
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	310	3	6	9	N	5					179

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					11
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					11
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					11
09	570	N	325	-0-	-245	-0-	325	3			Y	-0-					11
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					9
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					9
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					9
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
09	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	3			Y	-0-					9
10	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					83
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					83
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					83
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					83
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					83
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					9
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			Y	-0-					9
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					9
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					9
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					49
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					50
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	230	2	2	9	N	2					52
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					53
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					55
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					96
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					97
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	30	2	2	9	N	2					99
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					100
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					103
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					105

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					5
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					5
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					5
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					5
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					14
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					14
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					14
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RAY HERRING ESTATE 695237
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					1
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					1
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					123
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					143
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					143
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					143
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					143
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					143
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	221	2	2	9	N	2					170
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	N	1					171
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	151	2	1	9	N	1					172
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-	159	1			13
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					13
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					13

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					32
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					32
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					32
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4					134
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3	9	N	3					137
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	352	2	1	9	N	1					138
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	329	2	1	9	N	1					139
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					140
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	279	2	1	9	N	1					141

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	125	-0-	-216	-0-	56	1	67	2	N	2					102
							2	9									
06	330	N	80	-0-	-250	-0-	56	1	24	2	N	-0-					102
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	56	1	17	2	N	-0-					102
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	431	2	N	3					105
							3	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	N	1					106
							1	9									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-					106

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			102
06	990	N	612	-0-	-378	-0-	611	2	1	9	N	1					103
07	992	N	665	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					103
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					103
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					103
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					103

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					56
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					56
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					56
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					56
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					56
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					56

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			148
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			148
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2	2	8			148
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2	2	8			148
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8			148
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-					148

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2					148
06	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-					148
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	734	2	116	9	N	105					253
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	762	2	30	9	N	27	1	8			279
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					280
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			280

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2345	-0-	-321	-0-	1817	2	528	9	N	480	368	1	1	8	254
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	1757	2	487	9	N	443	549	1			148
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	1812	2	490	9	N	445	368	1	1	8	224
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	1793	2	461	9	N	419	540	1			103
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	1754	2	444	9	N	404	367	1			140
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	1856	2	517	9	N	470	364	1			246

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					91
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					91
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					91
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					91
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					91
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					91

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

05	1488	N	829	-0-	-659	-0-	771	2	58	9	N	53	1	8			153
06	1110	N	513	-0-	-597	-0-	470	2	43	9	N	39	4	8			188
07	1147	N	684	-0-	-463	-0-	633	2	51	9	N	46	180	1	2	8	52
08	837	N	227	-0-	-610	-0-	196	2	31	9	N	28					80
09	510	N	261	-0-	-249	-0-	235	2	26	9	N	24					104
10	682	N	352	-0-	-330	-0-	318	2	34	9	N	31					135

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					60
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	N	12					72
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1396	2	22	9	N	20					92
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	N	14					106
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1440	2	45	9	N	41					147
10	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1195	2	17	9	N	15					162

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					9
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					5
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					5
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					5
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					5
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					29
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					29
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					29
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					29
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	119	2	98	9	N	89	161	1			56
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	170	2	124	9	N	113	157	1			12
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	147	2	152	9	N	138					150
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	115	2	86	9	N	78	172	1			56
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	87	2	87	9	N	79					135
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	129	2	103	9	N	94	168	1			61

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					115
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					115
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					115
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		10	-0-	10	15	10	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	27	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2089	3	110	9	N	100					113
06	2353	R	2353	-0-	-0-	-0-	2245	3	108	9	N	98	174	1			37
07	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	2208	3	169	9	N	154	165	1			26
08	2168	R	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					26
09	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1758	3	150	9	N	136	159	1			3
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	#	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	#	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					87
06	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					87
07	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					87
08	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1428	3	48	9	N	44	1	8			130
*09	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	N	12	1	8			141
*10	2142	R	2142	-0-	-0-	-0-	2133	3	9	9	N	8					149

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	1			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		101	-0-	101	205	101	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	310	105	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		105	-0-	105	206	105	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	307	101	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114